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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			N	-0-					120
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					120
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					120
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					120
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					120
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	930	#	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	930	#	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	810	#	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					84
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					84
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	71	1	578	2	N	2	56	1			30
							2	9									
09	1230	N	956	-0-	-274	-0-	92	1	864	2	N	-0-					30
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	118	1	1006	2	N	-0-					30
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-					30

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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

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

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

06	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-					75
07	1302	N	27	-0-	-1275	-0-	27	2			N	-0-					75
08	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	8	1	2	2	N	-0-					75
09	690	N	269	-0-	-421	-0-	159	1	110	2	N	-0-					75
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					75
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	1981	2	100	9	N	91					171
07	2449	#	1548	-0-	-901	-0-	1523	2	25	9	N	23	167	1			27
08	2759	#	1023	-0-	-1736	-0-	1012	2	11	9	N	10					37
09	2670	#	1851	-0-	-819	-0-	1760	2	91	9	N	83					120
10	2759	#	2328	-0-	-431	-0-	2260	2	68	9	N	62					182
11	2070	#	1722	-0-	-348	-0-	1716	2	6	9	N	5	167	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	75	-0-	-1005	-0-	2	1	73	2	N	-0-					45
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	2	1	69	2	N	-0-					45
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					45
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-					45
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					45
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4446	-0-	-594	-0-	4377	2	69	9	N	63					162
07	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4401	2	56	9	N	51	166	1			47
08	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4382	2	61	9	N	55					102
09	4530	X	4189	-0-	-341	-0-	4172	2	17	9	N	15					117
10	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	4112	2	83	9	N	75					192
11	4440	X	3940	-0-	-500	-0-	3896	2	44	9	N	40	159	1			73

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					58
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	2	24	9	N	22					80
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					80
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37					117
10	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1069	2	52	9	N	47					164
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	946	2	17	9	N	15					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					90
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					90
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					90
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					90
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1329	2	50	9	N	45					135
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42					177

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					40
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					40
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					40
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					40
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					58
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					58
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					58
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					58
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					58
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					20
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					20
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					20
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	406	2	2	9	N	2					22

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					187
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					187
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					187
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					187
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					187
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2			N	-0-					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	986	-0-	-514	-0-	43	1	943	2	N	-0-					47
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	N	-0-					47
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	3					50
							3	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-					50
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	44	1	954	2	N	-0-					50
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	40	1	859	2	N	-0-					50

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
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N	-0-					148
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-					148
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	N	33					181
							36	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1810	2	N	-0-					181
10	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	77	1	1664	2	N	-0-					181
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	78	1	1706	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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					125
07	1054	N	514	-0-	-540	-0-	23	1	491	2	N	-0-					125
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	37	1	810	2	N	-0-					125
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	2	N	-0-					125
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	26	1	556	2	N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	101	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1956	-0-	-555	-0-	86	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	95	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	84	1	1823	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	90	1	1955	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
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	77	1	780	2	N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
08	868	N	230	-0-	-638	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	56	1	533	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	175	1	895	2	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	11					123
							12	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	-0-					123
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	79	1	601	2	N	-0-					123
09	930	N	529	-0-	-401	-0-	50	1	477	2	N	2					125
							2	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	192	1	981	2	N	-0-					125
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					125

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	52	1	524	2	N	-0-					67
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					67
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-					67
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	98	1	934	2	N	10					77
							11	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	184	1	938	2	N	-0-					77
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					77

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	452	1	2433	2	Y	-0-					27
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	448	1	2471	2	Y	-0-					27
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	497	1	2389	2	Y	-0-					27
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	486	1	2332	2	Y	-0-					27
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	422	1	2372	2	Y	-0-					27
11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	365	1	2263	2	Y	-0-					27

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					13
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					13
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					13
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

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
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	1266	1	6811	2	N	-0-					25
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1127	1	6214	2	N	-0-					25
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	1366	1	6568	2	N	-0-					25
09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1273	1	6108	2	N	-0-					25
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1010	1	5677	2	N	-0-					25
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	970	1	6019	2	N	-0-					25

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
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	Y	-0-					17
07	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	664	1	3661	2	Y	-0-					17
08	5270	X	4084	-0-	-1186	-0-	703	1	3381	2	Y	-0-					17
09	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	678	1	3252	2	Y	-0-					17
10	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	561	1	3152	2	Y	-0-					17
11	4290	X	3558	-0-	-732	-0-	494	1	3064	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	337	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	344	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	355	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2205	-0-	-135	-0-	380	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	335	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	293	1	1819	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7656	-0-	-564	-0-	581	1	7045	2	N	27					53
							30	9									
07	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	643	1	7883	2	N	-0-					53
08	8742	X	7925	-0-	-817	-0-	544	1	7381	2	N	-0-					53
09	8460	X	8447	-0-	-13	-0-	569	1	7878	2	N	-0-					53
10	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	594	1	7857	2	N	-0-					53
11	8250	X	7942	-0-	-308	-0-	574	1	7368	2	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	216	1	2375	2	N	-0-					47
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	459	1	5256	2	N	-0-					47
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	500	1	5796	2	N	-0-					47
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	507	1	5813	2	N	-0-					47
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	437	1	5344	2	N	-0-					47
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	423	1	4803	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					6
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					6
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					6
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					6
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	408	1	4491	2	Y	-0-					18
07	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	396	1	4534	2	Y	-0-					18
08	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	397	1	4599	2	Y	-0-					18
09	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	397	1	4555	2	Y	-0-					18
10	5053	X	4426	-0-	-627	-0-	335	1	4091	2	Y	-0-					18
11	4890	X	4201	-0-	-689	-0-	340	1	3861	2	Y	-0-					18

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
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	215	1	2364	2	Y	-0-					11
07	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	193	1	2206	2	Y	-0-					11
08	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	202	1	2345	2	Y	-0-					11
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	533	1	6109	2	Y	-0-					11
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	398	1	4860	2	Y	-0-					11
*11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-					11

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
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	521	1	2802	2	Y	-0-					20
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2971	2	Y	-0-					20
08	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	558	1	2685	2	Y	-0-					20
09	3390	X	1976	-0-	-1414	-0-	341	1	1635	2	Y	-0-					20
10	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	495	1	2780	2	Y	-0-					20
11	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	463	1	2872	2	Y	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	380	1	4174	2	N	-0-					27
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	370	1	4237	2	N	-0-					27
08	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	378	1	4381	2	N	-0-					27
09	4560	X	3140	-0-	-1420	-0-	252	1	2888	2	N	-0-					27
10	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	342	1	4179	2	N	-0-					27
11	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	348	1	3953	2	N	-0-					27

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
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	459	1	5050	2	N	-0-					27
07	5921	X	4897	-0-	-1024	-0-	393	1	4504	2	N	-0-					27
08	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	370	1	4290	2	N	-0-					27
09	5520	X	2428	-0-	-3092	-0-	195	1	2233	2	N	-0-					27
10	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	431	1	5265	2	N	-0-					27
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	357	1	4055	2	N	-0-					27

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
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	746	1	2096	2	N	-0-					28
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	2	N	-0-					28
08	3100	N	3127	-0-	27	27	791	1	2336	2	N	-0-					28
09	3000	N	3187	-0-	187	214	854	1	2333	2	N	-0-					28
10	3100	N	2989	-0-	-111	103	785	1	2204	2	N	-0-					28
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	731	1	1986	2	N	-0-					28

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
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	784	1	2204	2	N	-0-					38
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	808	1	2317	2	N	-0-					38
08	3007	N	2987	-0-	-20	-0-	756	1	2231	2	N	-0-					38
09	2910	N	2497	-0-	-413	-0-	669	1	1828	2	N	-0-					38
10	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	699	1	1963	2	N	-0-					38
11	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	716	1	1944	2	N	-0-					38

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
06	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	308	1	3387	2	N	-0-					43
07	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	299	1	3421	2	N	-0-					43
08	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	302	1	3495	2	N	-0-					43
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	3541	2	N	-0-					43
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	282	1	3450	2	N	-0-					43
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	296	1	3358	2	N	-0-					43

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1557	-0-	-1803	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					45
07	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					45
08	3286	X	1584	-0-	-1702	-0-	86	1	1496	2	N	2					47
							2	9									
09	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	111	1	1924	2	N	-0-					47
10	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	98	1	1705	2	N	1					48
							1	9									
*11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	116	1	2133	2	N	2					50
							2	9									

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

06	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	50	1	925	2	N	-0-					90
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-					90
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					90
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					90
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					90
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					90

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

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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-

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

06	2640	X	788	-0-	-1852	-0-	34	1	695	2	N	54					86
							59	9									
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	68	1	1489	2	N	1	72	1	1	8	14
							1	9									
08	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	847	2	7	9	N	6					20
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2					22
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					23
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					23

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

06	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					78
07	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	96	1	2100	2	Y	3	63	1	2	8	16
							3	9									
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3980	2	4	9	Y	4					20
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3498	2	6	9	Y	5					25
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					27
11	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	2472	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
06	2850	X	877	-0-	-1973	-0-	40	1	797	2	N	36					81
							40	9									
07	2945	X	1299	-0-	-1646	-0-	56	1	1242	2	N	1	55	1			27
							1	9									
08	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	1426	2	3	9	N	3					30
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4					34
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1					35
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	82	-0-	-3158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					89
07	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	72	1			17
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	3					20
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3					23
*10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	Y	1					24
*11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					24

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	447	2	11	9	N	10	168	1			57
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	974	2	45	9	N	41					98
08	868	N	374	-0-	-494	-0-	352	2	22	9	N	20					118
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					128
10	1023	N	632	-0-	-391	-0-	611	2	21	9	N	19					147
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					193
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					193
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					193
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					193
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					193
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	729	-0-	-591	-0-	712	2	17	9	N	15					133
07	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1086	2	28	9	N	25					158
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1492	2	33	9	N	30					188
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	615	2	13	9	N	12					200
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					200
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1497	2	41	9	N	37	181	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	737	-0-	-2163	1093	425	2	312	9	Y	284	185	1			152
07	2525	N	1432	-0-	-1093	-0-	1109	2	323	9	Y	294	196	1			250
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	885	2	293	9	Y	266	383	1			133
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	875	2	272	9	Y	247	188	1			192
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	575	2	305	9	Y	277	192	1			277
11	1110	N	560	-0-	-550	-0-	312	2	248	9	Y	225	370	1			132

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	404	-0-	-2496	76	241	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	326	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	133	2	124	9	Y	113	113	1			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	341	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	191	2	153	9	Y	139	139	1			-0-

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

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					20
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20

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

06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	490	1	2636	2	Y	-0-					19
07	1643	X	404	-0-	-1239	-0-	49	1	355	2	Y	-0-					19
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	487	1	2751	2	Y	-0-					19
09	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	562	1	2716	2	Y	-0-					19
*10	3224	X	2516	-0-	-708	-0-	51	1	2465	2	Y	-0-					19
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	531	1	2645	2	Y	-0-					19

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

06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	544	1	2925	2	Y	-0-					10
07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	501	1	3107	2	Y	-0-					10
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					10
09	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	511	1	2468	2	Y	-0-					10
*10	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	53	1	2585	2	Y	-0-					10
11	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	540	1	2690	2	Y	-0-					10

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

06	5880	X	5484	-0-	-396	-0-	860	1	4624	2	N	-0-					27
07	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	696	1	4315	2	N	-0-					27
08	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	732	1	4139	2	N	-0-					27
09	5880	X	4665	-0-	-1215	-0-	800	1	3865	2	N	-0-					27
10	6076	X	4123	-0-	-1953	-0-	83	1	4040	2	N	-0-					27
*11	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	854	1	3790	2	N	-0-					27

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

06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	2	Y	-0-					46
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	713	1	4424	2	Y	-0-					46
08	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	644	1	3641	2	Y	-0-					46
09	5220	X	3445	-0-	-1775	-0-	591	1	2854	2	Y	-0-					46
*10	5394	X	2653	-0-	-2741	-0-	53	1	2600	2	Y	-0-					46
11	5220	X	4813	-0-	-407	-0-	805	1	4008	2	Y	-0-					46

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	985	1	5299	2	N	-0-					65
07	6975	X	6445	-0-	-530	-0-	895	1	5550	2	N	-0-					65
08	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	915	1	5174	2	N	-0-					65
09	6270	X	5788	-0-	-482	-0-	993	1	4795	2	N	-0-					65
10	6479	X	3545	-0-	-2934	-0-	71	1	3474	2	N	-0-					65
*11	6270	X	4521	-0-	-1749	-0-	822	1	3651	2	N	44					109
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	715	1	3844	2	Y	-0-					44
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	743	1	4606	2	Y	-0-					44
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					44
09	4560	X	2033	-0-	-2527	-0-	349	1	1684	2	Y	-0-					44
*10	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	92	1	4519	2	Y	-0-					44
*11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	906	1	4514	2	Y	143	187	1			-0-
							157	9									

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
06	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	566	1	3048	2	Y	-0-					60
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	502	1	3113	2	Y	-0-					60
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					60
09	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	613	1	2961	2	Y	-0-					60
*10	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	78	1	3857	2	Y	-0-					60
*11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	606	1	3018	2	Y	-0-					60

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
06	4980	X	4374	-0-	-606	-0-	686	1	3688	2	Y	-0-					50
07	5146	X	4063	-0-	-1083	-0-	564	1	3498	2	Y	1					51
							1	9									
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					51
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	632	1	3053	2	Y	-0-					51
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	66	1	3196	2	Y	-0-					51
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	577	1	2874	2	Y	-0-					51

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
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	745	1	4011	2	Y	-0-					52
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	623	1	3865	2	Y	-0-					52
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	668	1	3778	2	Y	-0-					52
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	698	1	3371	2	Y	-0-					52
*10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	72	1	3510	2	Y	-0-					52
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	671	1	3346	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
06	5730	X	4815	-0-	-915	-0-	755	1	4060	2	Y	-0-					15
07	5921	X	4737	-0-	-1184	-0-	658	1	4079	2	Y	-0-					15
08	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	720	1	4073	2	Y	-0-					15
09	5010	X	4277	-0-	-733	-0-	734	1	3543	2	Y	-0-					15
*10	5177	X	3773	-0-	-1404	-0-	76	1	3697	2	Y	-0-					15
11	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	720	1	3584	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
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	603	1	3242	2	Y	-0-					87
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					87
08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	472	1	2667	2	Y	-0-					87
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	723	1	3492	2	Y	-0-					87
*10	3968	X	3155	-0-	-813	-0-	63	1	3092	2	Y	-0-					87
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	671	1	3339	2	Y	-0-					87

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
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	613	1	3299	2	Y	-0-					68
07	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	576	1	3576	2	Y	-0-					68
08	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	669	1	3785	2	Y	-0-					68
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	749	1	3617	2	Y	-0-					68
*10	4898	X	3385	-0-	-1513	-0-	68	1	3317	2	Y	-0-					68
11	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	689	1	3431	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	750	1	4035	2	N	-0-					26
07	4340	X	2638	-0-	-1702	-0-	457	1	2181	2	N	-0-					26
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					26
09	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	492	1	2377	2	N	-0-					26
10	4774	X	3079	-0-	-1695	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					26
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	548	1	2730	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
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	863	1	4644	2	Y	-0-					56
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1034	1	6411	2	Y	-0-					56
08	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	1069	1	6046	2	Y	-0-					56
09	DLQ G-10		5264	-0-	5264	12379	903	1	4361	2	Y	-0-					56
*10	16739	X	4360	-0-	-12379	-0-	87	1	4273	2	Y	-0-					56
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	789	1	3930	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
06	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	1147	1	6170	2	Y	-0-					41
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					41
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					41
09	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1199	1	5789	2	Y	-0-					41
*10	7440	X	5224	-0-	-2216	-0-	105	1	5119	2	Y	-0-					41
11	7200	X	6323	-0-	-877	-0-	1057	1	5266	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
06	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	592	1	3183	2	Y	-0-					9
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
08	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	506	1	2860	2	Y	-0-					9
09	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	544	1	2628	2	Y	-0-					9
*10	3906	X	2777	-0-	-1129	-0-	56	1	2721	2	Y	-0-					9
*11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	692	1	3446	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					4
07	2821	X	35	-0-	-2786	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
08	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	331	1	1927	2	Y	-0-					4
09	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-					4
*10	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	41	1	2016	2	Y	-0-					4
11	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	259	1	1733	2	Y	-0-					4

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

06	3480	X	2851	-0-	-629	-0-	447	1	2404	2	Y	-0-					16
07	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-					16
08	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	447	1	2525	2	Y	-0-					16
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	434	1	2097	2	Y	-0-					16
*10	3162	X	2058	-0-	-1104	-0-	41	1	2017	2	Y	-0-					16
11	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	388	1	1930	2	Y	-0-					16

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

06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	443	1	2869	2	N	2	67	1			27
							2	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	358	1	2954	2	N	-0-					27
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	546	1	3178	2	N	-0-					27
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	191	1	3011	2	N	-0-					27
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	63	1	3072	2	N	-0-					27
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	410	1	2737	2	N	-0-					27

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

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					51
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	261	1	2153	2	Y	-0-					51
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1885	2	Y	-0-					51
09	2400	N	1305	-0-	-1095	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-					51
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	36	1	1764	2	Y	-0-					51
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	282	1	1883	2	Y	-0-					51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	458	1	2461	2	Y	-0-					9
07	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	395	1	2449	2	Y	-0-					9
08	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	425	1	2400	2	Y	-0-					9
09	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	415	1	2006	2	Y	-0-					9
*10	3317	X	1731	-0-	-1586	-0-	34	1	1697	2	Y	-0-					9
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	423	1	2110	2	Y	-0-					9

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
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					33
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					33
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	2	Y	-0-					33
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					33
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					33
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	32	1	213	2	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
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	441	1	2375	2	Y	1					19
							1	9									
07	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	382	1	2372	2	Y	-0-					19
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	409	1	2313	2	Y	-0-					19
09	3210	X	2749	-0-	-461	-0-	472	1	2277	2	Y	-0-					19
*10	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	52	1	2522	2	Y	-0-					19
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	523	1	2606	2	Y	-0-					19

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
06	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	385	1	2071	2	Y	1					19
							1	9									
07	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	341	1	2114	2	Y	-0-					19
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	440	1	2488	2	Y	-0-					19
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	475	1	2295	2	Y	-0-					19
*10	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	45	1	2225	2	Y	-0-					19
11	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	408	1	2031	2	Y	-0-					19

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
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	699	1	3762	2	N	-0-					148
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	-0-					148
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	640	1	3620	2	N	-0-					148
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	904	1	4365	2	N	-0-					148
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	88	1	4271	2	N	-0-					148
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	844	1	4204	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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	657	1	3534	2	N	-0-					15
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	811	1	5031	2	N	-0-					15
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	897	1	5070	2	N	-0-					15
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	637	1	3075	2	N	-0-					15
10	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	71	1	3434	2	N	-0-					15
11	5070	X	3796	-0-	-1274	-0-	635	1	3161	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	662	1	3561	2	Y	-0-					17
07	4836	X	3689	-0-	-1147	-0-	512	1	3177	2	Y	-0-					17
08	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	596	1	3368	2	Y	-0-					17
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	779	1	3762	2	Y	-0-					17
*10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	74	1	3590	2	Y	-0-					17
*11	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	695	1	3466	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
06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	712	1	3828	2	N	-0-					27
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	475	1	5606	2	N	-0-					27
08	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	624	1	3529	2	N	-0-					27
09	4530	X	3423	-0-	-1107	-0-	587	1	2836	2	N	-0-					27
10	4681	X	2926	-0-	-1755	-0-	59	1	2867	2	N	-0-					27
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	841	1	4189	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	481	1	2589	2	Y	-0-					15
07	4185	X	2357	-0-	-1828	-0-	327	1	2029	2	Y	1					16
							1	9									
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					16
09	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	773	1	3734	2	Y	-0-					16
*10	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	78	1	3834	2	Y	-0-					16
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	642	1	3195	2	Y	-0-					16

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
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	584	1	3142	2	Y	1					64
							1	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	475	1	2946	2	Y	-0-					64
08	5084	X	3662	-0-	-1422	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					64
09	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	727	1	3508	2	Y	-0-					64
*10	4588	X	3638	-0-	-950	-0-	73	1	3565	2	Y	-0-					64
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	723	1	3605	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
06	6330	X	5681	-0-	-649	-0-	890	1	4791	2	Y	-0-					11
07	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	822	1	5101	2	Y	1					12
							1	9									
08	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	930	1	5256	2	Y	-0-					12
09	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	998	1	4820	2	Y	-0-					12
*10	6107	X	4955	-0-	-1152	-0-	99	1	4856	2	Y	-0-					12
11	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	920	1	4585	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
06	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	415	1	2449	2	Y	-0-					17
07	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	404	1	2460	2	Y	-0-					17
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	382	1	2469	2	Y	-0-					17
09	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	249	1	2447	2	Y	-0-					17
*10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	51	1	2522	2	Y	-0-					17
*11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	268	1	1580	2	Y	-0-					10
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	261	1	1587	2	Y	-0-					10
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	2	Y	-0-					10
09	1890	X	1795	-0-	-95	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					10
*10	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	33	1	1605	2	Y	-0-					10
*11	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	239	1	1571	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
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	278	1	1637	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	270	1	1645	2	Y	-0-					11
08	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	265	1	1715	2	Y	-0-					11
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	187	1	1837	2	Y	-0-					11
*10	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	38	1	1858	2	Y	-0-					11
*11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	279	1	1826	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
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	713	1	4202	2	Y	-0-					16
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	693	1	4222	2	Y	-0-					16
08	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	666	1	4306	2	Y	-0-					16
09	5010	X	3896	-0-	-1114	-0-	360	1	3536	2	Y	-0-					16
*10	5177	X	3962	-0-	-1215	-0-	80	1	3882	2	Y	-0-					16
11	4920	X	4434	-0-	-486	-0-	587	1	3847	2	Y	-0-					16

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
06	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	825	1	4440	2	Y	1					43
							1	9									
07	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	739	1	4585	2	Y	1					44
							1	9									
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					44
09	5280	X	5270	-0-	-10	-0-	904	1	4366	2	Y	-0-					44
*10	5456	X	4017	-0-	-1439	-0-	80	1	3937	2	Y	-0-					44
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	926	1	4616	2	Y	-0-					44

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
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	384	1	2265	2	Y	-0-					9
07	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	374	1	2275	2	Y	-0-					9
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	361	1	2336	2	Y	-0-					9
09	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	239	1	2344	2	Y	-0-					9
*10	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	48	1	2344	2	Y	-0-					9
11	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	319	1	2093	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
06	4890	X	4194	-0-	-696	-0-	608	1	3586	2	Y	-0-					17
07	5053	X	4194	-0-	-859	-0-	592	1	3602	2	Y	-0-					17
08	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	518	1	3353	2	Y	-0-					17
09	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	350	1	3434	2	Y	-0-					17
*10	4340	X	3147	-0-	-1193	-0-	63	1	3084	2	Y	-0-					17
*11	4200	X	3607	-0-	-593	-0-	477	1	3130	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	Y	-0-					34
07	5363	X	3826	-0-	-1537	-0-	531	1	3295	2	Y	-0-					34
08	5363	X	3379	-0-	-1984	-0-	508	1	2871	2	Y	-0-					34
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	988	1	4769	2	Y	-0-					34
*10	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	100	1	4900	2	Y	-0-					34
*11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	980	1	4886	2	Y	-0-					34

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

06	3420	X	2854	-0-	-566	-0-	414	1	2440	2	N	-0-					27
07	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					27
08	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	386	1	2497	2	N	-0-					27
09	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	252	1	2472	2	N	-0-					27
10	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	50	1	2449	2	N	-0-					27
11	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	339	1	2222	2	N	-0-					27

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

06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	431	1	2543	2	N	-0-					27
07	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	420	1	2554	2	N	-0-					27
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	393	1	2541	2	N	-0-					27
09	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	264	1	2591	2	N	-0-					27
10	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	53	1	2596	2	N	-0-					27
11	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	378	1	2477	2	N	-0-					27

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

06	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	314	1	1688	2	Y	1					35
							1	9									
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	299	1	1855	2	Y	-0-					35
08	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	305	1	1723	2	Y	-0-					35
09	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	349	1	1685	2	Y	-0-					35
*10	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	41	1	1992	2	Y	-0-					35
*11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	362	1	1803	2	Y	-0-					35

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

06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	445	1	2393	2	Y	-0-					141
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	400	1	2480	2	Y	-0-					141
08	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	471	1	2665	2	Y	-0-					141
09	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	568	1	2744	2	Y	-0-					141
*10	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	54	1	2633	2	Y	-0-					141
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	520	1	2586	2	Y	39	151	1			29
							43	9									

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

06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	903	1	4858	2	N	-0-					52
07	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	768	1	4761	2	N	-0-					52
08	6293	X	5778	-0-	-515	-0-	868	1	4910	2	N	-0-					52
09	6090	X	5369	-0-	-721	-0-	921	1	4448	2	N	-0-					52
10	6076	X	4625	-0-	-1451	-0-	93	1	4532	2	N	-0-					52
11	5760	X	4363	-0-	-1397	-0-	87	1	4276	2	N	-0-					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3451	-0-	451	451	541	1	2910	2	Y	-0-					17
07	3100	N	4377	-0-	1277	1728	608	1	3769	2	Y	-0-					17
08	5390	X	3662	-0-	-1728	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					17
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	493	1	2379	2	Y	-0-					17
*10	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	69	1	3342	2	Y	-0-					17
11	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	508	1	2531	2	Y	22	38	1			1
							24	9									

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
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	794	1	4683	2	Y	-0-					20
07	5487	X	5477	-0-	-10	-0-	773	1	4704	2	Y	-0-					20
08	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	717	1	4639	2	Y	-0-					20
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	460	1	4512	2	Y	-0-					20
*10	5673	X	4091	-0-	-1582	-0-	82	1	4009	2	Y	-0-					20
*11	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	547	1	3588	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
06	6210	X	4702	-0-	-1508	-0-	737	1	3964	2	Y	1					126
							1	9									
07	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	653	1	4051	2	Y	-0-					126
08	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	707	1	3998	2	Y	-0-					126
09	5670	X	4773	-0-	-897	-0-	819	1	3954	2	Y	-0-					126
*10	5859	X	4110	-0-	-1749	-0-	82	1	4028	2	Y	-0-					126
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	803	1	3997	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
06	2580	X	1858	-0-	-722	-0-	291	1	1566	2	Y	1					68
							1	9									
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	316	1	1960	2	Y	-0-					68
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	391	1	2209	2	Y	-0-					68
09	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	384	1	1853	2	Y	-0-					68
*10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	41	1	2011	2	Y	-0-					68
*11	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	416	1	2069	2	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4598	X	2178	-0-	-2420	-0-	99	1	2079	3	Y	-0-					17
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	291	2	Y	1					18
							1712	3	1	9							
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	3	Y	-0-					18
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	3	Y	-0-					18
*10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	3	Y	-0-					18
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	173	1	3619	3	Y	-0-					102
07	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	179	1	564	2	Y	-0-					102
							3143	3									
08	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	169	1	3428	3	Y	-0-					102
09	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	173	1	3484	3	Y	9					111
							10	9									
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-					111
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	824	-0-	-3076	-0-	38	1	786	3	N	-0-					32
07	3069	X	434	-0-	-2635	-0-	20	1	41	2	N	-0-					32
							373	3									
08	1860	X	661	-0-	-1199	-0-	31	1	630	3	N	-0-					32
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	124	1	2515	3	N	-0-					32
10	2232	X	1440	-0-	-792	-0-	67	1	1373	3	N	-0-					32
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	187	1	3914	3	N	1					65
							1	9									
07	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	189	1	644	2	N	-0-					65
							3274	3									
08	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	184	1	3748	3	N	-0-					65
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	187	1	3779	3	N	-0-					65
10	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	185	1	3773	3	N	1					66
							1	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1671	-0-	-669	-0-	76	1	1593	3	N	2					115
							2	9									
07	2356	X	26	-0-	-2330	-0-	1	1	25	3	N	-0-					115
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					115
09	1680	N	152	-0-	-1528	-0-	6	1	144	3	N	2					117
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	207	1	4323	3	Y	-0-					20
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	232	1	689	2	Y	-0-					20
							4112	3									
08	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	220	1	4473	3	Y	-0-					20
09	5100	X	4583	-0-	-517	-0-	216	1	4366	3	Y	1					21
							1	9									
10	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	191	1	3899	3	Y	-0-					21
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	174	1	3633	3	Y	-0-					45
07	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	173	1	369	2	Y	1					46
							3253	3	1	9							
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	4265	3	Y	-0-					46
09	4860	X	3605	-0-	-1255	-0-	170	1	3435	3	Y	-0-					46
10	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	206	1	4239	3	Y	-0-					46
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					46

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
06	5970	X	5296	-0-	-674	-0-	442	1	4854	2	N	-0-					93
07	5518	X	3672	-0-	-1846	-0-	293	1	3379	2	N	-0-					93
08	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	451	1	4557	2	N	-0-					93
09	5910	X	4675	-0-	-1235	-0-	427	1	4248	2	N	-0-					93
10	6107	X	3891	-0-	-2216	-0-	432	1	3453	2	N	5					98
							6	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					98

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
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	123	1	4470	2	N	-0-					83
07	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	125	1	4356	2	N	-0-					83
08	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	114	1	3953	2	N	2					85
							2	9									
09	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	115	1	4103	2	N	-0-					85
10	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	103	1	3499	2	N	-0-					85
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	146	1	3061	3	Y	-0-					105
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	161	1	481	2	Y	1					106
							2848	3	1	9							
08	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	147	1	2997	3	Y	53	65	1			94
							58	9									
09	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	156	1	3147	3	Y	31					125
							34	9									
10	4247	X	3318	-0-	-929	-0-	155	1	3163	3	Y	-0-					125
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					125

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
06	6000	X	5994	-0-	-6	-0-	161	1	5833	2	N	-0-					47
07	6200	X	5900	-0-	-300	-0-	165	1	5734	2	N	1					48
							1	9									
08	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	160	1	5435	2	N	-0-					48
09	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	153	1	5480	2	N	-0-					48
10	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	168	1	5318	2	N	-0-					48
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					48

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
06	5520	X	5167	-0-	-353	-0-	318	1	4849	2	N	-0-					85
07	5580	X	5319	-0-	-261	-0-	327	1	4992	2	N	-0-					85
08	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	339	1	5030	2	N	-0-					85
09	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	328	1	4667	2	N	-0-					85
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					85
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					85

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5294	3	Y	1					93
							1	9									
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	281	1	879	2	Y	-0-					93
							4945	3									
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	282	1	5721	3	Y	-0-					93
09	7500	X	5401	-0-	-2099	-0-	255	1	5145	3	Y	1					94
							1	9									
10	7750	X	4995	-0-	-2755	-0-	235	1	4760	3	Y	-0-					94
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					94

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	183	1	3817	3	Y	2					16
							2	9									
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	182	1	553	2	Y	-0-					16
							3212	3									
08	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	185	1	3746	3	Y	2					18
							2	9									
09	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	181	1	3662	3	Y	1					19
							1	9									
10	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	187	1	3810	3	Y	3					22
							3	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					22

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

06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	134	1	2806	3	Y	-0-					8
07	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	143	1	404	2	Y	-0-					8
							2560	3									
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	140	1	2842	3	Y	8					16
							9	9									
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	135	1	2720	3	Y	-0-					16
10	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	131	1	2666	3	Y	1					17
							1	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	3	Y	-0-					37
07	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	92	1	301	2	Y	-0-					37
							1610	3									
08	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	101	1	2058	3	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4139	94	1	1884	3	Y	2					39
							2	9									
10	DLQ G-10		2029	-0-	2029	6168	95	1	1934	3	Y	-0-					39
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6168					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	196	1	4093	3	Y	-0-					69
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	205	1	1201	2	Y	1					70
							3024	3	1	9							
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	212	1	4314	3	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8957	209	1	4221	3	Y	1					71
							1	9									
10	DLQ G-10		4358	-0-	4358	13315	204	1	4154	3	Y	-0-					71
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13315					Y	NO RPT					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	701	-0-	-1609	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					62
07	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	43	1	888	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		614	-0-	614	1545	29	1	583	3	Y	2					64
							2	9									
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1954	20	1	389	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1954					Y	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	178	1	3724	3	Y	3					17
							3	9									
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	171	1	547	2	Y	-0-					17
							3002	3									
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	186	1	3776	3	Y	2					19
							2	9									
09	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7806	181	1	3661	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	11697	181	1	3706	3	Y	4					23
							4	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11697					Y	NO RPT					23

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
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	284	1	5948	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	265	1	1069	2	Y	-0-					69
							4399	3									
08	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	257	1	5241	3	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		5525	-0-	5525	11023	259	1	5265	3	Y	1					70
							1	9									
10	DLQ G-10		5436	-0-	5436	16459	254	1	5182	3	Y	-0-					70
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16459					Y	NO RPT					70

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	206	1	4297	3	Y	1					90
							1	9									
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	211	1	684	2	Y	-0-					90
							3676	3									
08	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	216	1	4380	3	Y	2					92
							2	9									
09	DLQ G-10		4420	-0-	4420	9018	209	1	4211	3	Y	-0-					92
10	DLQ G-10		4528	-0-	4528	13546	212	1	4316	3	Y	-0-					92
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13546					Y	NO RPT					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1899	-0-	-621	-0-	87	1	1812	3	Y	-0-					74
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	387	2	Y	-0-					74
							2021	3									
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	115	1	2331	3	Y	2					76
							2	9									
09	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4826	112	1	2266	3	Y	-0-					76
10	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7176	110	1	2240	3	Y	-0-					76
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7176					Y	NO RPT					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	208	1	4349	3	Y	1					73
							1	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	214	1	641	2	Y	1					74
							3793	3	1	9							
08	DLQ G-10		4399	-0-	4399	4399	206	1	4186	3	Y	6	67	1			13
							7	9									
09	DLQ G-10		4512	-0-	4512	8911	213	1	4299	3	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		4560	-0-	4560	13471	213	1	4346	3	Y	1					14
							1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13471					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	199	1	4157	3	Y	1					63
							1	9									
07	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	232	1	700	2	Y	-0-					63
							4098	3									
08	DLQ G-10		4731	-0-	4731	4731	222	1	4508	3	Y	1					64
							1	9									
*09	DLQ G-10		4679	-0-	4679	9410	219	1	4460	2	Y	-0-					64
10	DLQ G-10		4679	-0-	4679	14089	219	1	4460	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14089					Y	NO RPT					64

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	3	Y	-0-					24
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	345	2	Y	9					33
							1950	3	10	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	3	Y	-0-					33
09	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	102	1	2058	3	Y	-0-					33
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	3	Y	-0-					33
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3001	-0-	-539	-0-	137	1	2864	3	Y	-0-					71
07	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	163	1	601	2	Y	-0-					71
							2762	3									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	191	1	3876	3	Y	-0-					71
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3582	3	Y	1					72
							1	9									
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	193	1	3937	3	Y	-0-					72
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	216	1	4509	3	Y	3					109
							3	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	229	1	683	2	Y	1					110
							4058	3	1	9							
08	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	221	1	4490	3	Y	8	102	1			16
							9	9									
09	4800	X	4744	-0-	-56	-0-	224	1	4519	3	Y	1					17
							1	9									
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	226	1	4603	3	Y	1					18
							1	9									
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	248	1	5183	3	Y	-0-					34
07	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	766	2	Y	12					46
							4525	3	13	9							
08	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	252	1	5113	3	Y	-0-					46
09	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	243	1	4923	3	Y	1					47
							1	9									
10	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	246	1	5009	3	Y	-0-					47
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	195	1	4098	3	Y	11					36
							12	9									
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	193	1	658	2	Y	15					51
							3300	3	17	9							
08	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	187	1	3825	3	Y	9					60
							10	9									
09	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	199	1	4050	3	Y	9					69
							10	9									
10	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	195	1	3975	3	Y	15					84
							17	9									
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					84

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4921	-0-	-1319	-0-	224	1	4697	3	Y	-0-					21
07	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	248	1	794	2	Y	1					22
							4362	3	1	9							
08	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	232	1	4724	3	Y	23					45
							25	9									
09	5610	X	4214	-0-	-1396	-0-	199	1	4015	3	Y	-0-					45
10	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	239	1	4883	3	Y	1					46
							1	9									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	192	1	4056	3	Y	14					44
							15	9									
07	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	195	1	573	2	Y	20					64
							3503	3	22	9							
08	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	197	1	4076	3	Y	12					76
							13	9									
09	4530	X	4179	-0-	-351	-0-	194	1	3972	3	Y	12					88
							13	9									
10	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	190	1	3973	3	Y	19					107
							21	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					107

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
06	7350	X	6997	-0-	-353	-0-	316	1	6678	3	Y	3					67
							3	9									
07	7595	X	7337	-0-	-258	-0-	336	1	1015	2	Y	-0-					67
							5986	3									
08	7378	X	7239	-0-	-139	-0-	334	1	6902	3	Y	3					70
							3	9									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	336	1	6875	3	Y	-0-					70
*10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	331	1	6902	3	Y	4					74
							4	9									
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					74

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
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	166	1	3474	3	Y	-0-					14
07	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	170	1	503	2	Y	1					15
							3019	3	1	9							
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	169	1	3420	3	Y	17					32
							19	9									
09	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	169	1	3414	3	Y	-0-					32
10	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	170	1	3477	3	Y	-0-					32
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	7170	X	6354	-0-	-816	-0-	290	1	6064	3	Y	-0-					55
07	7409	X	6437	-0-	-972	-0-	296	1	914	2	Y	4					59
							5223	3	4	9							
08	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	294	1	5961	3	Y	-0-					59
09	6360	X	6141	-0-	-219	-0-	290	1	5850	3	Y	1					60
							1	9									
10	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	294	1	5979	3	Y	-0-					60
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3353	-0-	-1387	-0-	153	1	3199	3	Y	1					38
							1	9									
07	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	153	1	488	2	Y	3					41
							2679	3	3	9							
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	164	1	3326	3	Y	-0-					41
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	184	1	3715	3	Y	-0-					41
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	209	1	4255	3	Y	-0-					41
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	152	1	3187	3	Y	-0-					22
07	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	148	1	518	2	Y	-0-					22
							2539	3									
08	3813	X	2389	-0-	-1424	-0-	112	1	2277	3	Y	-0-					22
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	157	1	3176	3	Y	2					24
							2	9									
10	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					24
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	123	1	2577	3	Y	-0-					18
07	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	102	1	61	2	Y	1					19
							2074	3	1	9							
08	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	111	1	2267	3	Y	-0-					19
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	3	Y	1					20
							1	9									
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	136	1	2769	3	Y	-0-					20
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	135	1	2825	3	Y	-0-					22
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	585	2	Y	-0-					22
							2607	3									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	3110	3	Y	-0-					22
09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	126	1	2559	3	Y	1					23
							1	9									
10	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	110	1	2256	3	Y	1					24
							1	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	56	1	1165	3	Y	-0-					18
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	149	1	390	2	Y	-0-					18
							2692	3									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	165	1	3357	3	Y	-0-					18
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	149	1	3014	3	Y	1					19
							1	9									
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2905	3	Y	1					20
							1	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	204	1	4258	3	Y	2					55
							2	9									
07	5766	X	4529	-0-	-1237	-0-	207	1	530	2	Y	-0-					55
							3792	3									
08	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	240	1	4871	3	Y	2					57
							2	9									
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	226	1	4563	3	Y	1					58
							1	9									
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	223	1	4555	3	Y	3					61
							3	9									
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	211	1	4404	3	Y	1					32
							1	9									
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	209	1	618	2	Y	-0-					32
							3713	3									
08	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	206	1	4175	3	Y	-0-					32
09	5310	X	4318	-0-	-992	-0-	203	1	4107	3	Y	7					39
							8	9									
10	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	203	1	4143	3	Y	-0-					39
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4806	-0-	-474	-0-	219	1	4587	3	Y	-0-					45
07	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	227	1	730	2	Y	-0-					45
							3949	3									
08	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	219	1	4444	3	Y	-0-					45
*09	5070	X	4366	-0-	-704	-0-	206	1	4160	3	Y	-0-					45
10	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	203	1	4140	2	Y	-0-					45
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					26
							1	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	252	1	647	2	Y	-0-					26
							4611	3									
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	245	1	4994	3	Y	-0-					26
09	6060	X	5458	-0-	-602	-0-	257	1	5200	3	Y	1					27
							1	9									
10	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	246	1	5003	3	Y	-0-					27
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	201	1	4200	3	Y	-0-					30
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	201	1	488	2	Y	1					31
							3687	3	1	9							
08	5456	X	4336	-0-	-1120	-0-	203	1	4133	3	Y	-0-					31
09	7290	X	3907	-0-	-3383	-0-	183	1	3723	3	Y	1					32
							1	9									
10	7533	X	4164	-0-	-3369	-0-	194	1	3970	3	Y	-0-					32
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	209	1	4379	3	Y	-0-					25
07	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	217	1	661	2	Y	-0-					25
							3824	3									
08	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	217	1	4403	3	Y	-0-					25
09	5580	X	4498	-0-	-1082	-0-	212	1	4279	3	Y	6					31
							7	9									
10	5766	X	4367	-0-	-1399	-0-	203	1	4164	3	Y	-0-					31
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3545	3	N	1					49
							1	9									
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	158	1	473	2	N	-0-					49
							2788	3									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	172	1	3480	3	N	-0-					49
09	4020	X	3401	-0-	-619	-0-	160	1	3241	3	N	-0-					49
10	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	146	1	2970	3	N	-0-					49
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	333	1	6969	3	Y	1					104
							1	9									
07	7843	X	7239	-0-	-604	-0-	333	1	997	2	Y	1					105
							5908	3	1	9							
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	332	1	6734	3	Y	1					106
							1	9									
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	318	1	6422	3	Y	2					108
							2	9									
*10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	323	1	6606	3	Y	10					118
							11	9									
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2375	-0-	-115	-0-	108	1	2267	3	Y	-0-					35
07	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	111	1	364	2	Y	-0-					35
							1935	3									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	-0-					35
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	106	1	2141	3	Y	-0-					35
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2275	3	Y	-0-					35
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	399	1	8342	3	Y	5					34
							6	9									
07	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	392	1	1148	2	Y	-0-					34
							6982	3									
08	9145	X	8501	-0-	-644	-0-	399	1	8102	3	Y	-0-					34
09	10680	X	8392	-0-	-2288	-0-	396	1	7995	3	Y	1					35
							1	9									
10	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	382	1	7800	3	Y	-0-					35
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	249	1	5200	3	Y	-0-					78
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	288	1	949	2	Y	1					79
							5017	3	1	9							
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	300	1	6082	3	Y	1					80
							1	9									
09	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	287	1	5802	3	Y	2					82
							2	9									
10	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	306	1	6233	3	Y	8					90
							9	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					90

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
06	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	382	1	5828	2	N	-0-					162
07	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	378	1	5754	2	N	-0-					162
08	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	382	1	5691	2	N	-0-					162
09	6540	X	5692	-0-	-848	-0-	378	1	5314	2	N	-0-					162
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					162
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	12890	-0-	-850	-0-	588	1	12298	3	N	4					117
							4	9									
07	14198	X	12824	-0-	-1374	-0-	591	1	1871	2	N	4					121
							10358	3	4	9							
08	13950	X	13003	-0-	-947	-0-	610	1	12387	3	N	5					126
							6	9									
09	13500	X	12500	-0-	-1000	-0-	590	1	11908	3	N	2					128
							2	9									
10	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	607	1	12371	3	N	1					129
							1	9									
11	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6266	-0-	-784	-0-	286	1	5976	3	Y	4					26
							4	9									
07	7223	X	6150	-0-	-1073	-0-	284	1	1322	2	Y	-0-					26
							4544	3									
08	7223	X	7089	-0-	-134	-0-	333	1	6755	3	Y	1					27
							1	9									
09	7710	X	6247	-0-	-1463	-0-	293	1	5954	3	Y	-0-					27
10	7967	X	6602	-0-	-1365	-0-	310	1	6291	3	Y	1					28
							1	9									
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					123
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					123
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					123
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					123
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					123
11	5100	X	2981	-0-	-2119	-0-	2981	2			N	-0-					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

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

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

06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	56	1	1487	2	N	13	15	1			2
							14	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	3					5
							3	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	19	22	1			2
							21	9									
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	47	1	1244	2	N	17	14	1			5
							19	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	N	11	12	1			4
							12	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	50	1	1208	2	N	7	6	1			5
							8	9									

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

06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1604	1	5269	2	N	46	58	1			12
							51	9									
07	T. A.		8030	-0-	8030	8030	1863	1	6147	2	N	18					30
							20	9									
08	T. A.		6846	-0-	6846	14876	1726	1	5008	2	N	102	120	1			12
							112	9									
09	T. A.		8033	-0-	8033	22909	1876	1	6039	2	N	107	85	1			34
							118	9									
10	T. A.		7722	-0-	7722	30631	1769	1	5884	2	N	63	73	1			24
							69	9									
*11	38680	X	8049	-0-	-30631	-0-	1916	1	6081	2	N	47	36	1			35
							52	9									

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

06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	2932	2	169	9	N	154	96	1			145
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	2965	2	168	9	N	153	184	1			114
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2885	2	102	9	N	93					207
09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2857	2	83	9	N	75	188	1			94
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2908	2	102	9	N	93	140	1			47
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2703	2	88	9	N	80					127

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

06	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	990	1	7431	2	N	140	185	1			58
							154	9									
07	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	930	1	7091	2	N	197	187	1			68
							217	9									
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	930	1	7417	2	N	249	244	1			73
							274	9									
09	8580	X	8421	-0-	-159	-0-	900	1	7323	2	N	180	186	1			67
							198	9									
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	920	1	7833	2	N	174	107	1			134
							191	9									
*11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	N	125	187	1			72
							138	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	900 331	1 9	4220	2	N	301	362	1			93
07	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	685 306	1 9	3961	2	N	278	188	1			183
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	855 198	1 9	4713	2	N	180	322	1			41
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	885 332	1 9	4482	2	N	302	182	1			161
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	930 226	1 9	4604	2	N	205	182	1			184
*11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	900 331	1 9	4245	2	N	301	383	1			102

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

06	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5293	2	393	9	N	357	437	1			126
07	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5168	2	414	9	N	376	378	1			124
08	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	5483	2	501	9	N	455	421	1			158
09	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6052	2	480	9	N	436	369	1			225
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6095	2	474	9	N	431	554	1			102
11	5790	X	5349	-0-	-441	-0-	4962	2	387	9	N	352	220	1			234

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

06	5370	X	4282	-0-	-1088	-0-	4165	2	117	9	N	106	73	1			161
07	5549	X	4024	-0-	-1525	-0-	3884	2	140	9	N	127	174	1			114
08	5301	X	3530	-0-	-1771	-0-	3460	2	70	9	N	64					178
09	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	3652	2	150	9	N	136	187	1			127
10	4619	X	3924	-0-	-695	-0-	3762	2	162	9	N	147	188	1			86
11	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	3510	2	141	9	N	128	158	1			56

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

06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	105 101	1 9	3562	2	N	92	167	1			158
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	285 279	1 9	3521	2	N	254	181	1			231
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	270 28	1 9	3790	2	N	25	197	1			59
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	300 132	1 9	3725	2	N	120					179
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	305 354	1 9	3759	2	N	322	416	1			85
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	290 151	1 9	3550	2	N	137	162	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6390	2	264	9	N	240	265	1			199
07	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6538	2	256	9	N	233	362	1			70
08	7254	X	6595	-0-	-659	-0-	6344	2	251	9	N	228	183	1			115
09	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6101	2	241	9	N	219	190	1			144
10	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	6174	2	231	9	N	210	186	1			168
11	6660	X	6286	-0-	-374	-0-	6049	2	237	9	N	215	263	1			120

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

06	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	2940	2	89	9	N	81	94	1			90
07	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	2924	2	264	9	N	240	170	1			160
08	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	2463	2	9	9	N	8	118	1			50
09	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2677	2	221	9	N	201	186	1			65
10	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2858	2	8	9	N	7					72
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2703	2	102	9	N	93					165

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

06	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5448	2	175	9	N	159	336	1			75
07	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	5608	2	180	9	N	164	173	1			66
08	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	5409	2	178	9	N	162	125	1			103
09	6030	X	5408	-0-	-622	-0-	5232	2	176	9	N	160	183	1			80
10	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5302	2	177	9	N	161	181	1			60
11	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	4679	2	157	9	N	143					203

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

06	5100	X	4916	-0-	-184	-0-	4709	2	207	9	N	188	170	1			160
07	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	4694	2	204	9	N	185	185	1			160
08	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	4320	2	160	9	N	145	243	1			62
09	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4148	2	172	9	N	156					218
10	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	4263	2	165	9	N	150	265	1			103
11	4920	X	4175	-0-	-745	-0-	3995	2	180	9	N	164	188	1			79

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

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

06	6000	X	4774	-0-	-1226	-0-	736	1	3962	2	N	69	170	1			85
							76	9									
07	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	744	1	4617	2	N	73					158
							80	9									
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	787	1	4450	2	N	70					228
							77	9									
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	826	1	3989	2	N	107					335
							118	9									
10	4929	X	4062	-0-	-867	-0-	80	1	3896	2	N	78					413
							86	9									
11	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	751	1	3739	2	N	32					445
							35	9									

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

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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	50147	50147	-0-	-0-	-0-	49653	3	494	9	N	449	347	1					453
07	51328	51328	-0-	-0-	-0-	50856	3	472	9	N	429	346	1					536
08	41323	53006	-0-	11683	11683	52468	3	538	9	N	489	350	1					675
09	39990	50438	-0-	10448	22131	49871	3	567	9	N	515	699	1					491
10	41323	52376	-0-	11053	33184	51928	3	448	9	N	407	350	1					548
11	39990	51158	-0-	11168	44352	50709	3	449	9	N	408	533	1					423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	2945		90	-0-	-2855	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	2945		90	-0-	-2855	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
10	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	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

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	175 7	1 9	850	2	N	6					157
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	877	2	N	7					164
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	184 8	1 9	856	2	N	7					171
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	186 6	1 9	848	2	N	5					176
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	202 7	1 9	860	2	N	6					182
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	202 43	1 9	867	2	N	39	181	1			40

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
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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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
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-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	186	1	905	2	N	12					73
							13	9									
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	186	1	894	2	N	14	9	1			78
							15	9									
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	188	1	872	2	N	10	8	1			80
							11	9									
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	190	1	866	2	N	15	9	1			86
							17	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	210	1	892	2	N	12					98
							13	9									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	205	1	879	2	N	9					107
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	492	1	2390	2	N	33					134
							36	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	547	1	2629	2	N	31	23	1			142
							34	9									
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	517	1	2401	2	N	29	24	1			147
							32	9									
09	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	511	1	2327	2	N	28	23	1			152
							31	9									
10	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	474	1	2015	2	N	22					174
							24	9									
11	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	433	1	1856	2	N	17					191
							19	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	134	1	648	2	N	7					84
							8	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	4	6	1			82
							4	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	4	5	1			81
							4	9									
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	89	1	405	2	N	4	5	1			80
							4	9									
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	104	1	441	2	N	3					83
							3	9									
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	102	1	436	2	N	2					85
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	404 33	1 9	1963	2	N	30					145
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	409 32	1 9	1964	2	N	29	19	1			155
08	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	395 116	1 9	1833	2	N	105	195	1			65
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	380 17	1 9	1727	2	N	15	17	1			63
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	416 11	1 9	1767	2	N	10					73
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	412 15	1 9	1767	2	N	14					87

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

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	738 116	1 9	3583	2	N	105	172	1			111
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	769 55	1 9	3697	2	N	50	34	1			127
08	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	751 86	1 9	3485	2	N	78	34	1			171
09	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	734 127	1 9	3341	2	N	115	212	1			74
10	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	795 35	1 9	3381	2	N	32					106
11	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	771 46	1 9	3304	2	N	42					148

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	719	2	N	68	184	1			36
							75	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	156	1	752	2	N	13	7	1			42
							14	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	158	1	732	2	N	16	7	1			51
							18	9									
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	154	1	699	2	N	23	7	1			67
							25	9									
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	165	1	703	2	N	22					89
							24	9									
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162	1	695	2	N	20					109
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	912	-0-	-18	-0-	152	1	736	2	N	22					118
							24	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	156	1	752	2	N	17	7	1			128
							19	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	165	1	764	2	N	24	7	1			145
							26	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	164	1	746	2	N	18	7	1			156
							20	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	170	1	724	2	N	23					179
							25	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	171	1	733	2	N	13					192
							14	9									

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

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

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
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	44	1	214	2	N	2					80
							2	9									
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	48	1	232	2	N	1	2	1			79
							1	9									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	48	1	222	2	N	2	2	1			79
							2	9									
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	40	1	184	2	N	24	75	1			28
							26	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

06	600	N	511	-0-	-89	-0-	87	1	421	2	N	3					33
							3	9									
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	89	1	427	2	N	2	4	1			31
							2	9									
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	85	1	396	2	N	3	4	1			30
							3	9									
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	86	1	393	2	N	4	4	1			30
							4	9									
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	87	1	371	2	N	2					32
							2	9									
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	85	1	365	2	N	2					34
							2	9									

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

06	780	N	752	-0-	-28	-0-	128	1	620	2	N	4					113
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	133	1	641	2	N	4	6	1			111
							4	9									
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	132	1	614	2	N	4	6	1			109
							4	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	129	1	589	2	N	39	114	1			34
							43	9									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	137	1	584	2	N	3					37
							3	9									
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	137	1	588	2	N	3					40
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	48	1	232	2	N	2					80
							2	9									
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	45	1	216	2	N	-0-	2	1			78
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	177	2	N	2	2	1			78
							2	9									
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	38	1	173	2	N	2	2	1			78
							2	9									
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	39	1	166	2	N	1					79
							1	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	148	2	N	1					80
							1	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

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

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-

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

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

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
06	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	272	1	1319	2	N	17					72
							19	9									
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	312	1	1498	2	N	23	13	1			82
							25	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1574	2	N	29	14	1			97
							32	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	N	30	15	1			112
							33	9									
10	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	283	1	1203	2	N	23					135
							25	9									
11	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	323	1	1382	2	N	22					157
							24	9									

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

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-

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

06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	173	1	842	2	N	20					105
							22	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	186	1	894	2	N	10	8	1			107
							11	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	182	1	845	2	N	18	8	1			117
							20	9									
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	178	1	812	2	N	14	8	1			123
							15	9									
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	176	1	749	2	N	21					144
							23	9									
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	132	1	565	2	N	3					147
							3	9									

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

06	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-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

06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	453	1	2197	2	N	31					111
							34	9									
07	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	421	1	2024	2	N	28	21	1			118
							31	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	477	1	2214	2	N	39	20	1			137
							43	9									
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	442	1	2010	2	N	46	21	1			162
							51	9									
10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	453	1	1926	2	N	35					197
							39	9									
11	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	449	1	1925	2	N	22					219
							24	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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	209 26	1 9	1016	2	N	24					169
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	222 25	1 9	1066	2	N	23	10	1			182
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	216 58	1 9	1001	2	N	53	187	1			48
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	217 10	1 9	987	2	N	9	10	1			47
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	251 11	1 9	1068	2	N	10					57
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	225 12	1 9	966	2	N	11					68

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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
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-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	1539	2	N	10					67
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	322 10	1 9	1550	2	N	9	15	1			61
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	319 12	1 9	1479	2	N	11	14	1			58
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	311 14	1 9	1416	2	N	13	14	1			57
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	338 9	1 9	1437	2	N	8					65
11	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	318 8	1 9	1362	2	N	7					72

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7					164
07	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					164
08	T. A.		1816	-0-	1816	2244	1769	2	47	9	N	43	152	1			55
09	T. A.		1445	-0-	1445	3689	1401	2	44	9	N	40					95
10	T. A.		1416	-0-	1416	5105	1366	2	50	9	N	45					140
*11	6296	X	1191	-0-	-5105	-0-	1152	2	39	9	N	35					175

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

06	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		226	-0-	226	226	220	2	6	9	N	5					44
08	T. A.		54	-0-	54	280	54	2			N	-0-					44
09	T. A.		134	-0-	134	414	134	2			N	-0-					44
10	T. A.		50	-0-	50	464	50	2			N	-0-					44
*11	595	X	131	-0-	-464	-0-	131	2			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
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					65
07	T. A.		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					65
08	T. A.		701	-0-	701	1443	701	2			N	-0-					65
09	T. A.		682	-0-	682	2125	682	2			N	-0-					65
10	T. A.		689	-0-	689	2814	689	2			N	-0-					65
*11	3466	X	652	-0-	-2814	-0-	652	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
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1033	-0-	1033	2103	1033	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		951	-0-	951	3054	951	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1065	-0-	1065	4119	1010	2	55	9	N	50					50
*11	5181	X	1062	-0-	-4119	-0-	1001	2	61	9	N	55					105

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	1			N	-0-					337
07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	1			N	-0-					337
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1285	1	62	9	N	56	1	8			392
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	1	10	9	N	9					401
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1428	2	6	9	N	5	184	1			222
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	175	1			48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					127
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					127
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					127
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					127
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					127
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					127

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

06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3591	2	7	9	Y	6					80
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3669	2	3	9	Y	3					83
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3597	2	32	9	Y	29					112
09	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3384	2	8	9	Y	7					119
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3589	2	13	9	Y	12					131
11	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3419	2	46	9	Y	42					173

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

06	150	N	130	-0-	-20	-0-	121	2	9	9	Y	8	13	1			12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	Y	3					15
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	14	1			19
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					20
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					27
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	2	7	9	Y	6	23	1			10

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

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-

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

06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5					82
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2					84
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14					98
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2014	2	4	9	Y	4					102
10	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1991	2	6	9	Y	5					107
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	Y	20					127

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

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

06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1778	2	33	9	Y	30					193
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1737	2	24	9	Y	22					215
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	Y	12					227
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1556	2	3	9	Y	3					230
10	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1564	2	6	9	Y	5					235
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	Y	30	185	1			80

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

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					72
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9					81
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	2	4	9	Y	4					85
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	889	2	13	9	Y	12					97
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	913	2	21	9	Y	19					116
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	741	2	3	9	Y	3	55	1			64

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

06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2553	2	17	9	N	15					125
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2719	2	84	9	N	76					201
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	2	39	9	N	35					236
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2471	2	7	9	N	6	177	1			65
10	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	2481	2	19	9	N	17					82
11	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2316	2	9	9	N	8					90

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					90
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					90
08	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	26	2	8	9	N	7					97
09	1680	N	30	-0-	-1650	-0-	30	2			N	-0-					97
10	1736	N	16	-0-	-1720	-0-	16	2			N	-0-					97
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					97

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

06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1155	2	8	9	Y	7					34
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					36
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	20	1			28
09	1170	N	572	-0-	-598	-0-	563	2	9	9	Y	8					36
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	Y	15	20	1			31
11	1380	N	184	-0-	-1196	-0-	177	2	7	9	Y	6	19	1			18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					35
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					35
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					35
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					35
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					35
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					35

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

06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	Y	7					207
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1330	2	8	9	Y	7					214
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1508	2	9	9	Y	8					222
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	185	1			57
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8					65
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1415	2	19	9	Y	17					82

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

06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2799	2	17	9	Y	15					62
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2956	2	7	9	Y	6					68
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2781	2	30	9	Y	27	37	1			58
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2821	2	30	9	Y	27					85
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	47	1			74
11	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	2690	2	30	9	Y	27	46	1			55

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

06	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2731	2	10	9	N	9					256
07	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2793	2	12	9	N	11					267
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2530	2	50	9	N	45					312
09	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	2367	2	24	9	N	22					334
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2763	2	10	9	N	9	179	1			164
11	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2421	2	19	9	N	17					181

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

06	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1608	2	84	9	Y	76	151	1			118
07	2387	X	1457	-0-	-930	-0-	1414	2	43	9	Y	39					157
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	Y	73	145	1			85
09	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	976	2	32	9	Y	29					114
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1333	2	52	9	Y	47					161
11	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	1093	2	116	9	Y	105	135	1			131

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

06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					70
07	775	N	386	-0-	-389	-0-	375	2	11	9	N	10					80
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					80
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	2					2
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					3
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	934	2	46	9	Y	42					159
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1026	2	65	9	Y	59					218
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1026	2	30	9	Y	27					245
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1081	2	40	9	Y	36	178	1			103
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39					142
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	Y	17					159

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

06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	1888	2	19	9	Y	17					50
07	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	1997	2	31	9	Y	28					78
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	39	1			53
09	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1729	2	21	9	Y	19	40	1			32
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1621	2	29	9	Y	26					58
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2332	2	48	9	Y	44	42	1			60

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

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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

06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	2373	2	13	9	Y	12					63
07	2666	N	2318	-0-	-348	-0-	2314	2	4	9	Y	4					67
08	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	2084	2	19	9	Y	17	37	1			47
09	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	2026	2	18	9	Y	16					63
10	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2122	2	24	9	Y	22	35	1			50
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2343	2	19	9	Y	17	31	1			36

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

06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	2	12	9	Y	11					59
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	Y	3					62
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2408	2	14	9	Y	13	34	1			41
09	2400	N	1349	-0-	-1051	-0-	1336	2	13	9	Y	12					53
10	2480	N	1787	-0-	-693	-0-	1768	2	19	9	Y	17	29	1			41
11	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1737	2	10	9	Y	9	25	1			25

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

06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	2911	2	41	9	Y	37					147
07	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3356	2	44	9	Y	40	75	1			112
08	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3507	2	34	9	Y	31					143
09	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	1633	2	36	9	Y	33	59	1			117
10	3410	X	1388	-0-	-2022	-0-	1354	2	34	9	Y	31					148
11	3420	X	1022	-0-	-2398	-0-	1003	2	19	9	Y	17	103	1			62

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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2455	2	17	9	N	15					186
07	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2590	2	44	9	N	40					226
08	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	2259	2	51	9	N	46					272
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2394	2	35	9	N	32	182	1			122
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2847	2	48	9	N	44					166
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2751	2	67	9	N	61					227

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

06	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	2809	2	34	9	Y	31					204
07	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3111	2	13	9	Y	12					216
08	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	3006	2	6	9	Y	5					221
09	3180	X	2292	-0-	-888	-0-	2270	2	22	9	Y	20					241
10	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2031	2	26	9	Y	24					265
11	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	2196	2	14	9	Y	13	126	1			152

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

06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					2
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					3
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	265	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					2
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					4

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

06	5460	X	4664	-0-	-796	-0-	4624	2	40	9	Y	36					110
07	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	4654	2	62	9	Y	56	56	1			110
08	5611	X	3861	-0-	-1750	-0-	3811	2	50	9	Y	45					155
09	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4755	2	50	9	Y	45	63	1			137
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5219	2	54	9	Y	49					186
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5469	2	44	9	Y	40	130	1			96

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

06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	169	1	2944	2	Y	45					91
							50	9									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	154	1	2733	2	Y	52	51	1			92
							57	9									
08	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	170	1	2891	2	Y	53	106	1			39
							58	9									
09	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	188	1	2979	2	Y	38	54	1			23
							42	9									
10	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	156	1	3046	2	Y	38					61
							42	9									
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	49	51	1			59
							54	9									

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

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					78
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					78
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					78
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1365	2	96	9	Y	87	152	1			13
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1329	2	25	9	Y	23					36
11	1500	N	963	-0-	-537	-0-	950	2	13	9	Y	12					48

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

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

06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2201	2	Y	47					99
							52	9									
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	151	1	2683	2	Y	26	42	1			83
							29	9									
08	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	116	1	1977	2	Y	51	97	1			37
							56	9									
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	104	1	1651	2	Y	37	52	1			22
							41	9									
10	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	99	1	1945	2	Y	37					59
							41	9									
11	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	103	1	1790	2	Y	27	50	1			36
							30	9									

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

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-

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

06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1853	2	40	9	Y	36	173	1			206
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1915	2	46	9	Y	42					248
08	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1509	2	43	9	Y	39	172	1			115
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1697	2	19	9	Y	17					132
10	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1663	2	63	9	Y	57					189
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1560	2	135	9	Y	123	174	1			138

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

06	6750	X	6689	-0-	-61	-0-	6620	2	69	9	Y	63					182
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7044	2	103	9	Y	94					276
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7596	2	51	9	Y	46	136	1			186
09	6720	X	6651	-0-	-69	-0-	6581	2	70	9	Y	64	141	1			109
10	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6802	2	74	9	Y	67					176
11	7410	X	5906	-0-	-1504	-0-	5816	2	90	9	Y	82	129	1			129

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	51	1	887	2	Y	12					25
							13	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	52	1	929	2	Y	10	14	1			21
							11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	Y	7					11
							8	9									
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	Y	32	9	1			34
							35	9									

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

06	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3679	2	37	9	N	34					109
07	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3463	2	59	9	N	54	55	1			108
08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	3331	2	47	9	N	43					151
09	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3548	2	50	9	N	45	62	1			134
10	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3686	2	52	9	N	47					181
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3501	2	43	9	N	39	127	1			93

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

06	390	N	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	N	4					149
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					149
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	260	2	14	9	N	13					162
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	2	12	9	N	11					173
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	2	29	9	N	26					199
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					207

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

06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	2	31	9	Y	28					138
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2425	2	33	9	Y	30					168
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	Y	27					195
09	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2331	2	29	9	Y	26					221
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2564	2	63	9	Y	57					278
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2727	2	51	9	Y	46	182	1			142

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

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	4	1			4
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5					9
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	6	1			7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	243	2	6	9	Y	5					13
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-	12	1			1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	180 57	1 9	3140	2	Y	52					106
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	159 85	1 9	2834	2	Y	77	67	1			116
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	181 69	1 9	3080	2	Y	63	133	1			46
09	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	190 50	1 9	3010	2	Y	45	64	1			27
10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	144 52	1 9	2819	2	Y	47					74
11	3390	X	2499	-0-	-891	-0-	133 61	1 9	2305	2	Y	55	62	1			67

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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20					98
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	Y	7					105
08	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2160	2	31	9	Y	28	57	1			76
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1909	2	31	9	Y	28					104
10	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1979	2	43	9	Y	39	58	1			85
11	2130	N	1642	-0-	-488	-0-	1622	2	20	9	Y	18	53	1			50

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
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	2	43	9	Y	39	34	1			9
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1851	2	46	9	Y	42					51
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19	42	1			28
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1481	2	28	9	Y	25	37	1			16
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1865	2	35	9	Y	32					48
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	Y	32	41	1			39

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
06	17460	X	17180	-0-	-280	-0-	17017	2	163	9	Y	148	147	1			34
07	18042	X	17287	-0-	-755	-0-	17144	2	143	9	Y	130					164
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17300	2	86	9	Y	78	135	1			107
09	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16449	2	100	9	Y	91	138	1			60
10	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16679	2	103	9	Y	94					154
*11	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15897	2	105	9	Y	95	133	1			116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					18
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	N	4					22
08	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					22
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	N	20					42
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					42
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					42

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			N	-0-					102
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					102
08	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					102
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					102
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1948	2	95	9	N	86	165	1			23
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					56
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					56
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					56
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					56
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	N	1					79
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	130	2	4	9	N	4					83
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	81	2	4	9	N	4					87
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					87
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					87
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					87

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 1 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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/15

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2019	3	48	9	N	44	14	8			108
07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1986	3	19	9	N	17					125
08	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1961	3	22	9	N	20					145
09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1883	3	15	9	N	14					159
*10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1921	3	9	9	N	8	143	1			24
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4608	-0-	-102 B	-0-	4602	3	6	9	Y	5					5
07	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	4960	3	3	9	Y	3					8
08	4185	X	4160	-0-	-25 B	-0-	4157	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	4425	X	4425	-0-	-0- B	-0-	4422	3	3	9	Y	3					6
*10	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4563	3	3	9	Y	3					9
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3365	3	32	9	Y	29	95	1			46
07	3503	X	3062	-0-	-441 B	-0-	3049	3	13	9	Y	12					58
08	3534	X	2931	-0-	-603 B	-0-	2918	3	13	9	Y	12	56	1			14
09	3420	X	2881	-0-	-539 B	-0-	2862	3	19	9	Y	17					31
10	3534	X	2870	-0-	-664 B	-0-	2850	3	20	9	Y	18					49
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					49

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
06	4200	X	4080	-0-	-120 B	-0-	4027	3	53	9	N	48	182	1			30
07	4340	X	4229	-0-	-111 B	-0-	4176	3	53	9	N	48					78
08	4278	X	4074	-0-	-204 B	-0-	4022	3	52	9	N	47					125
09	4080	X	3767	-0-	-313 B	-0-	3719	3	48	9	N	44					169
10	4216	X	3867	-0-	-349 B	-0-	3823	3	44	9	N	40					209
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080 B	-0-					N	NO RPT					209

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
06	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2410	3	39	9	Y	35	60	1			46
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2517	3	18	9	Y	16					62
08	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2336	3	17	9	Y	15	60	1			17
09	2250	N	2209	-0-	-41 B	-0-	2186	3	23	9	Y	21					38
10	2325	N	2322	-0-	-3 B	-0-	2298	3	24	9	Y	22					60
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	4053	X	4053	-0-	-0- B	-0-	4018	3	35	9	Y	32	29	1			38
07	4319	X	4319	-0-	-0- B	-0-	4302	3	17	9	Y	15					53
08	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	4142	3	17	9	Y	15	52	1			16
09	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	4046	3	21	9	Y	19					35
*10	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	4233	3	23	9	Y	21					56
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					Y	NO RPT					56

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	157	162	1			28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	1	2	6	9	N	5					33
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	79 21	1 9	1334	2	N	19					211
07	1457	N	1287	-0-	-170 B	-0-	88 18	1 9	1181	2	N	16	180	1			47
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	78 180	1 9	1303	2	N	164					211
09	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	97 40	1 9	1155	2	N	36	200	1			47
10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	46 35	1 9	1925	2	N	32					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

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
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					53
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	12 2	1 9	158	2	N	2					55
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13 25	1 9	211	2	N	23	25	1			53
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	59 25	1 9	709	2	N	23	21	1			55
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	19 4	1 9	770	2	N	4					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

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
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	1090	2	N	3					33
07	1054	N	811	-0-	-243 B	-0-	55 8	1 9	748	2	N	7					40
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	71 23	1 9	1202	2	N	21	28	1			33
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	56 25	1 9	662	2	N	23	16	1			40
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	22	1	888	2	N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	28 6	1 9	471	2	N	5					15
07	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	31 1	1 9	425	2	N	1					16
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	28 11	1 9	467	2	N	10	11	1			15
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30 12	1 9	363	2	N	11	10	1			16
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	9 1	1 9	360	2	N	1					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1494	-0-	-36 B	-0-	82 17	1 9	1395	2	N	15					99
07	1581	N	1323	-0-	-258 B	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					99
08	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	270	1	4526	2	N	-0-					99
09	1560	X	1218	-0-	-342 B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					99
10	1612	X	1317	-0-	-295 B	-0-	31 3	1 9	1283	2	N	3					102
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					102

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	69	1	1187	2	N	12					40
							13	9									
07	1333	N	1122	-0-	-211 B	-0-	77	1	1039	2	N	5					45
							6	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	69	1	1161	2	N	35	40	1			40
							39	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	88	1	1045	2	N	36	31	1			45
							40	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	27	1	1119	2	N	10					55
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-					5
07	589	N	489	-0-	-100 B	-0-	34	1	455	2	N	-0-					5
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	37	1	446	2	N	-0-					5
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	64	2	N	2					7
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

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
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	61	1	1046	2	N	5					55
							6	9									
07	1085	N	954	-0-	-131 B	-0-	66	1	884	2	N	4					59
							4	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	23	27	1			55
							25	9									
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	58	1	696	2	N	23	19	1			59
							25	9									
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	17	1	687	2	N	5					64
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-	27	7			13
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	8	1	130	2	N	2					15
							2	9									
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	10	1	135	2	N	2					17
							2	9									
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	N	5	7	1			15
							6	9									
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	7	1	86	2	N	2					17
							2	9									
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	138	2	N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1736	-0-	-34	B	-0-	95	1	1626	2	N	14					59
								15	9									
07	1798	N	1584	-0-	-214	B	-0-	109	1	1464	2	N	10					69
								11	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1566	2	N	45	55	1			59
								50	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1427	2	N	48	38	1			69
								53	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1511	2	N	15					84
								17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	68	2	N	7					30
								8	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1253	2	N	29					69
								32	9									
07	1364	N	1198	-0-	-166	B	-0-	82	1	1110	2	N	5					74
								6	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1219	2	N	35	40	1			69
								39	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1085	2	N	36	31	1			74
								40	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1181	2	N	10					84
								11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

06	1500	N	1428	-0-	-72	B	-0-	72	1	1345	2	N	10					149
								11	9									
07	1550	N	1344	-0-	-206	B	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					149
08	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					149
09	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1201	2	N	-0-					149
10	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1288	2	N	10					159
								11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					159

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1550	-0-	-70	B	-0-	83	1	1423	2	N	40					175
								44	9									
07	1798	N	1526	-0-	-272	B	-0-	104	1	1397	2	N	23					198
								25	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1423	2	N	49	72	1			175
								54	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1427	2	N	56	33	1			198
								62	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1605	2	N	5					203
								6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					203

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1284	-0-	-186	B	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					97
07	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1296	2	N	-0-					97
08	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					97
10	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	24	1	997	2	N	8					105
								9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

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
06	2070	N	2031	-0-	-39	B	-0-	112	1	1901	2	N	16					79
								18	9									
07	2232	N	1372	-0-	-860	B	-0-	94	1	1272	2	N	5					84
								6	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1964	2	N	44	49	1			79
								48	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1296	2	N	41	36	1			84
								45	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1167	2	N	4					88
								4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					88

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1056	-0-	-24	B	-0-	58	1	976	2	N	20					94
								22	9									
07	1116	N	933	-0-	-183	B	-0-	64	1	863	2	N	5					99
								6	9									
08	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	58	1	971	2	N	26	31	1			94
								29	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	70	1	839	2	N	27	22	1			99
								30	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	22	1	895	2	N	10					109
								11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					109

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	81	1	1366	2	N	14					40
							15	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	105	1	1413	2	N	6					46
							7	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	87	1	1446	2	N	44	50	1			40
							48	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	120	1	1439	2	N	42	36	1			46
							46	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	35	1	1429	2	N	18					64
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1501	-0-	-119 B	-0-	83	1	1412	2	N	5					89
							6	9									
07	1612	N	1429	-0-	-183 B	-0-	98	1	1325	2	N	5					94
							6	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	87	1	1448	2	N	38	43	1			89
							42	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	N	39	34	1			94
							43	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	33	1	1365	2	N	20					114
							22	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114

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
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	55	1	937	2	N	5					15
							6	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					15
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					15
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	908	2	N	-0-					15
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	23	1	931	2	N	8					23
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

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
06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	45	1	765	2	N	3					58
							3	9									
07	837	N	584	-0-	-253 B	-0-	40	1	543	2	N	1					59
							1	9									
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	18	19	1			58
							20	9									
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	40	1	478	2	N	15	14	1			59
							17	9									
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	14	1	572	2	N	2					61
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
06	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	58	1	999	2	N	3					10
							3	9									
07	1116	N	998	-0-	-118 B	-0-	69	1	929	2	N	-0-					10
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					10
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	74	1	890	2	N	-0-					10
10	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	23	1	957	2	N	20					30
							22	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

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
06	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	24	1	402	2	N	-0-					178
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	21	1	284	2	N	-0-					178
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					178
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	7	1	283	2	N	-0-					178
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					178

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
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	72	1	1231	2	N	15					60
							17	9									
07	1333	N	939	-0-	-394 B	-0-	64	1	866	2	N	8					68
							9	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	31	39	1			60
							34	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	N	33	25	1			68
							36	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	26	1	1101	2	N	5					73
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73

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
06	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	90	1	1545	2	N	3					119
							3	9									
07	1829	N	1020	-0-	-809 B	-0-	70	1	936	2	N	13					132
							14	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	25	38	1			119
							28	9									
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	50	1	600	2	N	22	9	1			132
							24	9									
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	12	1	473	2	N	-0-					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					132

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
06	300	N	184	-0-	-116 B	-0-	184	3			N	-0-					78
07	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	148	3			N	-0-					78
08	992	N	129	-0-	-863 B	-0-	129	3			N	-0-					78
09	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					78
10	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	3			N	-0-					78
*11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

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
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					128
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					128
08	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					128
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					128
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					128
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1621	-0-	-329 B	-0-	1620	3	1	9	Y	1					41
07	1736	N	1372	-0-	-364 B	-0-	1369	3	3	9	Y	3					44
08	2480	N	1288	-0-	-1192 B	-0-	1277	3	11	9	Y	10					54
09	1620	N	803	-0-	-817 B	-0-	797	3	6	9	Y	5					59
10	1364	N	484	-0-	-880 B	-0-	483	3	1	9	Y	1					60
11	1260	N	183	-0-	-1077 B	-0-	179	3	4	9	Y	4					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	186	-0-	-144 B	-0-	185	3	1	9	Y	1					41
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	209	3	3	9	Y	3					44
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	217	3	11	9	Y	10					54
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	312	3	6	9	Y	5					59
10	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	458	3	1	9	Y	1					60
*11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	556	3	4	9	Y	4					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1650	3	18	9	Y	16					135
07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1917	3	21	9	Y	19					154
08	1736	N	1594	-0-	-142 B	-0-	1593	3	1	9	Y	1					155
09	1680	N	1485	-0-	-195 B	-0-	1453	3	32	9	Y	29					184
10	1953	N	1739	-0-	-214 B	-0-	1719	3	20	9	Y	18					202
11	1530	N	1448	-0-	-82 B	-0-	1437	3	11	9	Y	10					212

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2174	3	11	9	Y	10					90
07	2015	N	1842	-0-	-173 B	-0-	1829	3	13	9	Y	12					102
08	2387	N	2141	-0-	-246 B	-0-	2139	3	2	9	Y	2					104
09	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2348	3	20	9	Y	18					122
10	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2274	3	13	9	Y	12					134
*11	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2614	3	9	9	Y	8					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	586	-0-	-194 B	-0-	582	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	479	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	624	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1593	3	12	9	Y	11	6	1			6
10	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1161	3	8	9	Y	7	11	1			2
*11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1545	3	14	9	Y	13	12	1			3

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
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2064	3	17	9	Y	15	10	1			5
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	992	3	9	9	Y	8	11	1			2
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	650	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	794	3	6	9	Y	5	6	1			1
*11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2139	3	22	9	Y	20	16	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	572	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	3	4	9	Y	4	5	1			1
*11	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	560	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2687	3	21	9	Y	19	23	1			5
07	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2773	3	22	9	Y	20	18	1			7
08	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2703	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2621	3	19	9	Y	17	12	1			9
10	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2832	3	19	9	Y	17	22	1			4
11	2490	N	2446	-0-	-44 B	-0-	2422	3	24	9	Y	22	21	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2132	-0-	-1708 B	-0-	2115	3	17	9	Y	15	20	1			4
07	3968	X	2175	-0-	-1793 B	-0-	2158	3	17	9	Y	15	14	1			5
08	3968	X	2323	-0-	-1645 B	-0-	2304	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2940	X	1849	-0-	-1091 B	-0-	1837	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	2511	X	2098	-0-	-413 B	-0-	2084	3	14	9	Y	13	16	1			3
11	2250	X	1320	-0-	-930 B	-0-	1307	3	13	9	Y	12	12	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2613	3	21	9	Y	19	24	1			5
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2974	3	23	9	Y	21	19	1			7
08	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	3041	3	25	9	Y	23	25	1			5
09	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3244	3	23	9	Y	21	15	1			11
10	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3497	3	23	9	Y	21	27	1			5
*11	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	3879	3	39	9	Y	35	32	1			8

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

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1710	N	1147	-0-	-563 B	-0-	1138	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	1767	N	1619	-0-	-148 B	-0-	1606	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1575	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2066	3	14	9	Y	13	9	1			7
10	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2455	3	17	9	Y	15	18	1			4
*11	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2226	3	22	9	Y	20	19	1			5

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

06	2730	X	2530	-0-	-200 B	-0-	2510	3	20	9	Y	18	22	1			5
07	2821	X	2586	-0-	-235 B	-0-	2566	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	2883	X	2566	-0-	-317 B	-0-	2545	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2730	X	2400	-0-	-330 B	-0-	2382	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2627	3	18	9	Y	16	20	1			4
*11	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2647	3	26	9	Y	24	22	1			6

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

06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

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

06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	816	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	570	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1195	3	8	9	Y	7	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

06	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4148	3	33	9	Y	30	37	1			8
07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3737	3	29	9	Y	26	25	1			9
08	4340	X	3773	-0-	-567 B	-0-	3742	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	4200	X	3796	-0-	-404 B	-0-	3768	3	28	9	Y	25	18	1			13
10	4340	X	4168	-0-	-172 B	-0-	4140	3	28	9	Y	25	32	1			6
11	4170	X	3989	-0-	-181 B	-0-	3949	3	40	9	Y	36	33	1			9

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

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
06	6510	X	5723	-0-	-787 B	-0-	5679	3	44	9	Y	40	51	1			10
07	6727	X	6015	-0-	-712 B	-0-	5968	3	47	9	Y	43	39	1			14
08	6262	X	6009	-0-	-253 B	-0-	5959	3	50	9	Y	45	49	1			10
09	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	28	1			21
10	6014	X	5953	-0-	-61 B	-0-	5913	3	40	9	Y	36	48	1			9
*11	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	6016	3	59	9	Y	54	50	1			13

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
06	4830	X	4534	-0-	-296 B	-0-	4499	3	35	9	Y	32	39	1			8
07	4991	X	4919	-0-	-72 B	-0-	4880	3	39	9	Y	35	31	1			12
08	4991	X	4853	-0-	-138 B	-0-	4814	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4545	-0-	-225 B	-0-	4513	3	32	9	Y	29	22	1			15
10	4929	X	4129	-0-	-800 B	-0-	4103	3	26	9	Y	24	33	1			6
11	4770	X	3894	-0-	-876 B	-0-	3857	3	37	9	Y	34	32	1			8

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
06	2490	N	2372	-0-	-118 B	-0-	2353	3	19	9	Y	17	21	1			4
07	2542	N	2378	-0-	-164 B	-0-	2359	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	2387	N	2348	-0-	-39 B	-0-	2328	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	2370	N	2279	-0-	-91 B	-0-	2261	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2455	3	18	9	Y	16	20	1			4
*11	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2347	3	23	9	Y	21	20	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3648	-0-	-72 B	-0-	3619	3	29	9	Y	26	31	1			7
07	3875	X	3707	-0-	-168 B	-0-	3678	3	29	9	Y	26	24	1			9
08	3875	X	3648	-0-	-227 B	-0-	3618	3	30	9	Y	27	30	1			6
09	3750	X	3250	-0-	-500 B	-0-	3227	3	23	9	Y	21	16	1			11
10	3782	X	3395	-0-	-387 B	-0-	3372	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3660	X	3122	-0-	-538 B	-0-	3091	3	31	9	Y	28	26	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2320	-0-	-740 B	-0-	2302	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	3007	X	2576	-0-	-431 B	-0-	2557	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	2852	X	2678	-0-	-174 B	-0-	2657	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2855	3	21	9	Y	19	13	1			10
10	2984	X	2984	-0-	-0- B	-0-	2965	3	19	9	Y	17	23	1			4
*11	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	2896	3	29	9	Y	26	24	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1304	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	1953	N	1939	-0-	-14 B	-0-	1924	3	15	9	Y	14	11	1			5
08	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1948	3	15	9	Y	14	16	1			3
09	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2330	3	17	9	Y	15	10	1			8
10	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	1810	3	12	9	Y	11	16	1			3
11	1890	N	1524	-0-	-366 B	-0-	1510	3	14	9	Y	13	13	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1104	-0-	-1476 B	-0-	1095	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	2418	X	1341	-0-	-1077 B	-0-	1331	3	10	9	Y	9	8	1			3
08	1426	N	909	-0-	-517 B	-0-	902	3	7	9	Y	6	8	1			1
09	1110	N	987	-0-	-123 B	-0-	980	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	1333	N	988	-0-	-345 B	-0-	981	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	803	3	9	9	Y	8	7	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3166	-0-	-1574	B	-0-	3142	3	24	9	Y	22	29	1			6
07	6787	X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6734	3	53	9	Y	48	38	1			16
08	6650	X	6650	-0-	-0-	B	-0-	6596	3	54	9	Y	49	54	1			11
09	7079	X	7079	-0-	-0-	B	-0-	7031	3	48	9	Y	44	32	1			23
10	7479	X	7479	-0-	-0-	B	-0-	7429	3	50	9	Y	45	57	1			11
*11	7012	X	7012	-0-	-0-	B	-0-	6944	3	68	9	Y	62	58	1			15

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

06	5062	X	5062	-0-	-0-	B	-0-	5023	3	39	9	Y	35	39	1			9
07	5208	X	4927	-0-	-281	B	-0-	4888	3	39	9	Y	35	32	1			12
08	4929	X	4705	-0-	-224	B	-0-	4666	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4529	-0-	-241	B	-0-	4497	3	32	9	Y	29	22	1			15
10	4929	X	4498	-0-	-431	B	-0-	4467	3	31	9	Y	28	36	1			7
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4746	3	46	9	Y	42	39	1			10

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

06	6780	X	6466	-0-	-314	B	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5750	-0-	-1256	B	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6285	-0-	-442	B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5932	-0-	-578	B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6143	-0-	-553	B	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5596	-0-	-884	B	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14850	X	13003	-0-	-1847	B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	13397	-0-	-1793	B	-0-	13397	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13586	-0-	-1201	B	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
09	14160	X	12596	-0-	-1564	B	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
*10	13423	X	13060	-0-	-363	B	-0-	13060	3			N	-0-					-0-
11	13140	X	12449	-0-	-691	B	-0-	12449	3			N	-0-					-0-

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

06	11850	X	11120	-0-	-730	B	-0-	11120	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	11118	-0-	-1127	B	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	10411	-0-	-1648	B	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	10413	-0-	-957	B	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
*10	11501	X	10719	-0-	-782	B	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	10162	-0-	-968	B	-0-	10162	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15872	X	15872	-0-	-0-	B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	B	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
08	15172	X	15172	-0-	-0-	B	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	B	-0-	13147	3			N	-0-					-0-
10	14826	X	14826	-0-	-0-	B	-0-	14826	3			N	-0-					-0-
*11	14095	X	14095	-0-	-0-	B	-0-	14095	3			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	41	1	522	2	N	8					105
								167	3	9	9							
07	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	47	1	539	2	N	8					113
								170	3	9	9							
08	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	35	1	570	2	N	17					130
								60	3	19	9							
09	750	N	710	-0-	-40	B	-0-	46	1	613	2	N	3					133
								48	3	3	9							
10	775	N	654	-0-	-121	B	-0-	38	1	565	2	N	11	122	1			22
								39	3	12	9							
*11	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	41	1	633	2	N	8					30
								38	3	9	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2611	2	Y	-0-					-0-
								397	3									
07	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2162	2	Y	-0-					-0-
								307	3									
08	3069	X	2850	-0-	-219	B	-0-	253	1	2276	2	Y	-0-					-0-
								321	3									
09	3060	X	2403	-0-	-657	B	-0-	213	1	1931	2	Y	-0-					-0-
								259	3									
10	3162	X	2813	-0-	-349	B	-0-	221	1	2269	2	Y	-0-					-0-
								323	3									
11	3060	X	2657	-0-	-403	B	-0-	206	1	2142	2	Y	-0-					-0-
								309	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
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	40	1	344	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	40	1	339	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
10	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
11	330	N	290	-0-	-40	B	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
								35	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
06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	69	1	614	2	Y	-0-	73	1			27
								94	3									
07	713	N	427	-0-	-286	B	-0-	37	1	327	2	Y	13					40
								49	3	14	9							
08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	62	1	514	2	Y	7	38	1			9
								76	3	8	9							
09	720	N	333	-0-	-387	B	-0-	29	1	258	2	Y	7					16
								38	3	8	9							
10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					16
								54	3									
11	630	N	224	-0-	-406	B	-0-	19	1	178	2	Y	-0-	16	1			-0-
								27	3									

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
06	1590	N	1383	-0-	-207	B	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-	58	1			22
								167	3									
07	1488	N	1419	-0-	-69	B	-0-	128	1	1115	2	Y	10					32
								165	3	11	9							
08	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1236	2	Y	5	30	1			7
								182	3	6	9							
09	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1148	2	Y	6					13
								165	3	7	9							
10	1426	N	1329	-0-	-97	B	-0-	112	1	1064	2	Y	5					18
								147	3	6	9							
11	1440	N	1178	-0-	-262	B	-0-	98	1	913	2	Y	25	6	1			37
								139	3	28	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	128	1	1143	2	Y	28	25	1			38
							175	3	31	9							
07	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	138	1	1202	2	Y	18					56
							178	3	20	9							
08	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	127	1	1048	2	Y	19	48	1			27
							155	3	21	9							
09	1470	N	1417	-0-	-53 B	-0-	128	1	1110	2	Y	18					45
							159	3	20	9							
10	1550	N	1178	-0-	-372 B	-0-	98	1	929	2	Y	21					66
							128	3	23	9							
11	1320	N	575	-0-	-745 B	-0-	48	1	439	2	Y	20	1	1			85
							66	3	22	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
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-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
06	1410	N	1141	-0-	-269 B	-0-	82	1	865	2	Y	56					109
							132	3	62	9							
07	1674	N	1504	-0-	-170 B	-0-	125	1	1183	2	Y	25					134
							168	3	28	9							
08	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	107	1	964	2	Y	19					153
							136	3	21	9							
09	1140	N	684	-0-	-456 B	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					153
							74	3									
10	1488	N	793	-0-	-695 B	-0-	62	1	634	2	Y	5					158
							91	3	6	9							
11	1200	N	764	-0-	-436 B	-0-	57	1	593	2	Y	25					183
							86	3	28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	31	1	753	2	N	7					115
							185	3	8	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	39	1	920	2	N	3					118
							232	3	3	9							
08	1054	N	812	-0-	-242 B	-0-	26	1	669	2	N	5					123
							111	3	6	9							
09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	34	1	878	2	N	7					130
							128	3	8	9							
10	1209	N	830	-0-	-379 B	-0-	27	1	698	2	N	-0-	88	1			42
							105	3									
*11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	28	1	736	2	N	3					45
							111	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	313	-0-	-167	B	-0-	25	1	220	2	Y	32	12	1			36
								33	3	35	9							
07	558	N	461	-0-	-97	B	-0-	40	1	350	2	Y	17					53
								52	3	19	9							
08	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	42	1	341	2	Y	25	43	1			35
								50	3	28	9							
09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	35	1	307	2	Y	25					60
								45	3	28	9							
10	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	36	1	340	2	Y	27					87
								47	3	30	9							
11	450	N	301	-0-	-149	B	-0-	25	1	239	2	Y	-0-	52	1			35
								37	3									

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

06	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					15
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-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

06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-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

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-					65
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					65
08	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	84	1	916	2	N	5					80
							197	3	6	9							
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	81	1	1028	2	N	3					83
							221	3	3	9							
08	1395	N	1203	-0-	-192 B	-0-	39	1	969	2	N	4					87
							191	3	4	9							
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	79	1	917	2	N	10					97
							198	3	11	9							
10	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	74	1	838	2	N	1	88	1			10
							181	3	1	9							
11	1170	N	996	-0-	-174 B	-0-	73	1	754	2	N	5					15
							163	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1618	-0-	-272 B	-0-	52	1	1248	2	N	10					108
							307	3	11	9							
07	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	56	1	1341	2	N	9					117
							339	3	10	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	59	1	1507	2	N	11					128
							249	3	12	9							
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	57	1	1488	2	N	4					132
							218	3	4	9							
10	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	54	1	1406	2	N	8					140
							212	3	9	9							
*11	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	62	1	1607	2	N	8	123	1			25
							242	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	147	1	1304	2	N	18					83
							199	3	20	9							
07	1798	N	1610	-0-	-188 B	-0-	145	1	1265	2	N	12					95
							187	3	13	9							
08	1674	N	1646	-0-	-28 B	-0-	156	1	1287	2	N	12					107
							190	3	13	9							
09	1680	N	1334	-0-	-346 B	-0-	121	1	1049	2	N	13					120
							150	3	14	9							
10	1612	N	1432	-0-	-180 B	-0-	119	1	1138	2	N	15					135
							158	3	17	9							
11	1590	N	1410	-0-	-180 B	-0-	120	1	1111	2	N	10	109	1			36
							168	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	55	1	1010	2	N	3					65
							248	3	3	9							
07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	68	1	1190	2	N	3					68
							300	3	3	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	71	1	1342	2	N	2					70
							221	3	2	9							
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	61	1	1154	2	N	-0-					70
							170	3									
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	94	1	1761	2	N	7					77
							265	3	8	9							
11	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	59	1	1090	2	N	1					78
							164	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	21	1	499	2	N	-0-			24
							122	3							
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	21	1	507	2	N	-0-			24
							128	3							
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	23	1	586	2	N	-0-			24
							97	3							
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	21	1	549	2	N	-0-			24
							80	3							
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	22	1	560	2	N	-0-			24
							84	3							
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	21	1	541	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
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	290	2	N	-0-			62
							71	3							
07	527	N	303	-0-	-224 B	-0-	13	1	232	2	N	-0-			62
							58	3							
08	496	N	230	-0-	-266 B	-0-	9	1	189	2	N	-0-			62
							32	3							
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	17	1	312	2	N	-0-			62
							45	3							
10	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12	1	225	2	N	-0-			62
							34	3							
*11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	12	1	231	2	N	-0-			62
							35	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			18
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58

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
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			40
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 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
06	2280	N	2059	-0-	-221 B	-0-	181	1	1610	2	N	20					57
							246	3	22	9							
07	2356	N	1883	-0-	-473 B	-0-	171	1	1486	2	N	6					63
							219	3	7	9							
08	2139	N	1930	-0-	-209 B	-0-	183	1	1512	2	N	10					73
							224	3	11	9							
09	2070	N	1870	-0-	-200 B	-0-	170	1	1478	2	N	9					82
							212	3	10	9							
10	1891	N	1838	-0-	-53 B	-0-	154	1	1460	2	N	20	37	1			65
							202	3	22	9							
*11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	159	1	1468	2	N	20					85
							222	3	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	226	1	2013	2	N	20					145
							309	3	22	9							
07	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	268	1	2337	2	N	17					162
							345	3	19	9							
08	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	297	1	2452	2	N	11					173
							362	3	12	9							
09	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	247	1	2134	2	N	28	171	1			30
							305	3	31	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	193	1	1835	2	N	7					37
							254	3	8	9							
*11	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	215	1	1986	2	N	11					48
							300	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1889	-0-	-61 B	-0-	164	1	1465	2	N	32					107
							225	3	35	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	180	1	1575	2	N	25					132
							233	3	28	9							
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	205	1	1699	2	N	15					147
							252	3	17	9							
09	1890	N	1641	-0-	-249 B	-0-	148	1	1288	2	N	18					165
							185	3	20	9							
10	2015	N	2010	-0-	-5 B	-0-	170	1	1610	2	N	7	148	1			24
							222	3	8	9							
11	2100	N	2062	-0-	-38 B	-0-	175	1	1625	2	N	14					38
							247	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2775	-0-	-135 B	-0-	244	1	2169	2	N	27					95
							332	3	30	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	289	1	2519	2	N	15					110
							372	3	17	9							
08	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	305	1	2525	2	N	13					123
							374	3	14	9							
09	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	293	1	2539	2	N	9					132
							364	3	10	9							
10	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	266	1	2527	2	N	10					142
							350	3	11	9							
11	2910	X	2192	-0-	-718 B	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					142
							264	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	53	1	1267	2	N	8					80
							311	3	9	9							
07	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	47	1	1110	2	N	3					83
							280	3	3	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	60	1	1526	2	N	12					95
							252	3	13	9							
09	1650	N	1320	-0-	-330 B	-0-	43	1	1112	2	N	3					98
							162	3	3	9							
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	55	1	1427	2	N	12					110
							215	3	13	9							
11	1800	N	1589	-0-	-211 B	-0-	52	1	1334	2	N	3					113
							200	3	3	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
06	1050	N	1031	-0-	-19 B	-0-	72	1	783	2	N	7					57
							168	3	8	9							
07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	55	1	694	2	N	3					60
							149	3	3	9							
08	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	28	1	716	2	N	3					63
							142	3	3	9							
09	1020	N	1018	-0-	-2 B	-0-	68	1	780	2	N	2					65
							168	3	2	9							
10	899	N	546	-0-	-353 B	-0-	37	1	417	2	N	2					67
							90	3	2	9							
*11	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	88	1	907	2	N	1					68
							195	3	1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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
06	2160	N	1860	-0-	-300 B	-0-	164	1	1462	2	Y	9	6	1			11
							224	3	10	9							
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	192	1	1673	2	Y	5					16
							247	3	6	9							
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	202	1	1668	2	Y	12	12	1			16
							247	3	13	9							
09	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	184	1	1596	2	Y	10					26
							229	3	11	9							
10	2108	N	1734	-0-	-374 B	-0-	146	1	1384	2	Y	12					38
							191	3	13	9							
11	2040	N	1390	-0-	-650 B	-0-	119	1	1092	2	Y	14	4	1			48
							164	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1268	2	Y	12	22	1			4
									159	3	13	9							
07	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1542	2	Y	11	7	1			8
									184	3	12	9							
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-		136	1	1518	2	Y	11	15	1			4
									181	3	12	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1224	2	Y	-0-	4	1			-0-
									154	3									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1362	2	Y	-0-					-0-
									173	3									
11	1470	N	1333	-0-	-137	B	-0-		85	1	1104	2	Y	-0-					-0-
									144	3									

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

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
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-		1	1	13	2	N	-0-					32
									3	3									
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-		1	1	29	2	N	-0-					32
									8	3									
08	62	N	31	-0-	-31	B	-0-		1	1	25	2	N	1					33
									4	3	1	9							
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-		1	1	22	2	N	-0-					33
									3	3									
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-		1	1	24	2	N	-0-					33
									3	3									
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-		1	1	25	2	N	-0-					33
									4	3									

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

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
06	60	N	49	-0-	-11	B	-0-		2	1	38	2	N	-0-					27
									9	3									
07	31	N	9	-0-	-22	B	-0-		7	2	2	3	N	-0-					27
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-		1	1	25	2	N	-0-					27
									4	3									
09	60	N	20	-0-	-40	B	-0-		1	1	17	2	N	-0-					27
									2	3									
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-		3	1	85	2	N	-0-					27
									13	3									
*11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-		2	1	54	2	N	-0-					27
									8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	810	N	797	-0-	-13	B	-0-		26	1	619	2	N	-0-					70
									152	3									
07	775	N	699	-0-	-76	B	-0-		23	1	538	2	N	3					73
									135	3	3	9							
08	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-		22	1	570	2	N	-0-					73
									95	3									
09	810	N	579	-0-	-231	B	-0-		19	1	489	2	N	-0-					73
									71	3									
10	713	N	711	-0-	-2	B	-0-		23	1	596	2	N	2					75
									90	3	2	9							
11	660	N	638	-0-	-22	B	-0-		21	1	537	2	N	-0-	57	1			18
									80	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	N	4					77
							145	3	4	9							
07	992	N	725	-0-	-267 B	-0-	43	1	560	2	N	1					78
							121	3	1	9							
08	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	26	1	658	2	N	2					80
							131	3	2	9							
09	870	N	522	-0-	-348 B	-0-	35	1	399	2	N	3					83
							85	3	3	9							
10	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	66	1	736	2	N	-0-					83
							158	3									
11	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	47	1	487	2	N	-0-					83
							105	3									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

06	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3			N	-0-					58
07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1067	3	2	9	N	2	2	8			58
08	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			58
09	1020	N	1012	-0-	-8 B	-0-	1009	3	3	9	N	3	3	8			58
10	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					58
11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	3			N	-0-					58

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

06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					5
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					5
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					5
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			Y	-0-					5
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			Y	-0-					5

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

06	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-					140
07	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	2			N	-0-					140
08	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					140
09	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			N	-0-					140
10	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2699	2	28	9	N	25					165
*11	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2599	2	22	9	N	20					185

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

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

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

06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					99
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					99
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					99
09	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			N	-0-					99
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					99
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					99

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

06	2970	X	2748	-0-	-222	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2836	-0-	-233	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2893	-0-	-176	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2794	-0-	-26	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2775	-0-	-77	B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2577	-0-	-213	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

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

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
06	630	N	358	-0-	-272 B	-0-	51	1	299	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
07	1705	N	225	-0-	-1480 B	-0-	40	1	185	2	Y	-0-					4
08	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	20	1	92	2	Y	2					6
							2	9									
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	136	1	665	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	185	1	1033	2	Y	-0-					11
*11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	208	1	1355	2	Y	-0-					11

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	62	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	54	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	52	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	39	1	243	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	58	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	48	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	46	1	246	2	Y	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	36	1	231	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

06	1440	N	1069	-0-	-371 B	-0-	149	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	506	-0-	-796 B	-0-	102	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	554	-0-	-1120 B	-0-	102	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	277	-0-	-803 B	-0-	60	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	120	1	738	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	630	N	561	-0-	-69 B	-0-	77	1	484	2	Y	-0-	2	1			3
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	155	1	716	2	Y	-0-					3
08	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	111	1	533	2	Y	2					5
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	108	1	502	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
10	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	99	1	521	2	Y	-0-					13
11	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					13

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
06	1980	N	1679	-0-	-301 B	-0-	1650	2	29	9	Y	26	77	1			51
07	2046	N	1897	-0-	-149 B	-0-	1823	2	74	9	Y	67					118
08	1953	N	1828	-0-	-125 B	-0-	1773	2	55	9	Y	50	49	1			119
09	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	1529	2	58	9	Y	53	57	1			115
10	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1823	2	53	9	Y	48	113	1			50
*11	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1776	2	76	9	Y	69					119

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
06	1740	N	1577	-0-	-163 B	-0-	1575	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	1829	N	1639	-0-	-190 B	-0-	1625	2	14	9	Y	13					16
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1437	2	12	9	Y	11	7	1			20
09	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1270	2	11	9	Y	10	10	1			20
10	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1407	2	10	9	Y	9	20	1			9
*11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1341	2	15	9	Y	14					23

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
06	11980	X	1670	-0-	-10310 B	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1681	-0-	-2597 B	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	1311	X	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*11	1661	X	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	113	1	747	2	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	75	1	339	2	Y	-0-					2
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	143	1	692	2	Y	-0-					2
*09	870	N	390	-0-	-480 B	-0-	70	1	320	2	Y	-0-	1	1			1
*10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	102	1	553	2	Y	-0-					1
*11	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	95	1	615	2	Y	-0-					1

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
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2179	2	100	9	Y	91	297	1			189
07	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2311	2	153	9	Y	139					328
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1801	2	94	9	Y	85	132	1			281
09	2220	N	1511	-0-	-709 B	-0-	1430	2	81	9	Y	74	118	1			237
10	2294	N	191	-0-	-2103 B	-0-	182	2	9	9	Y	8	186	1			59
11	1830	N	6	-0-	-1824 B	-0-	6	2			Y	-0-					59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	90	-0-	90	B	90	90	2			Y	-0-					-0-

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

06	1800	X	1490	-0-	-310	B	-0-	205	1	1284	2	Y	1	4	1			5
								1	9									
07	1860	X	1057	-0-	-803	B	-0-	186	1	871	2	Y	-0-					5
08	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1294	2	Y	5					10
								6	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	298	1	1430	2	Y	13	12	1			11
								14	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1468	2	Y	-0-					11
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1553	2	Y	-0-					11

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

*12	1519	X	1272	-0-	-247	B	-0-	160	1	1112	2	Y	-0-					84
*01	1519	X	1141	-0-	-378	B	-0-	150	1	991	2	Y	-0-					84
*02	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	121	1	827	2	Y	-0-	52	1			32
*03	1736	X	1103	-0-	-633	B	-0-	157	1	946	2	Y	-0-					32
*04	1680	X	801	-0-	-879	B	-0-	108	1	693	2	Y	-0-					32
*05	1271	X	922	-0-	-349	B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					32
*06	1110	X	946	-0-	-164	B	-0-	134	1	812	2	Y	-0-	15	1			17
*07	1116	X	820	-0-	-296	B	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					17
*08	1116	X	963	-0-	-153	B	-0-	174	1	789	2	Y	-0-					17
*09	960	X	825	-0-	-135	B	-0-	155	1	670	2	Y	-0-	9	1			8
*10	992	X	686	-0-	-306	B	-0-	119	1	567	2	Y	-0-					8
*11	960	X	845	-0-	-115	B	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					8

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

06	840	X	818	-0-	-22	B	-0-	93	1	560	2	Y	150	81	1			97
								165	9									
07	868	X	707	-0-	-161	B	-0-	131	1	576	2	Y	-0-					97
08	775	X	631	-0-	-144	B	-0-	113	1	496	2	Y	20					117
								22	9									
09	810	X	498	-0-	-312	B	-0-	87	1	385	2	Y	24	73	1			68
								26	9									
10	837	X	721	-0-	-116	B	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					68
11	810	X	744	-0-	-66	B	-0-	107	1	637	2	Y	-0-					68

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

06	750	X	678	-0-	-72	B	-0-	77	1	480	2	Y	110	67	1			76
								121	9									
07	775	X	734	-0-	-41	B	-0-	129	1	605	2	Y	-0-					76
08	620	N	603	-0-	-17	B	-0-	102	1	500	2	Y	1					77
								1	9									
09	690	N	538	-0-	-152	B	-0-	92	1	435	2	Y	10	44	1			43
								11	9									
10	744	N	517	-0-	-227	B	-0-	81	1	436	2	Y	-0-					43
11	570	N	525	-0-	-45	B	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					43

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	736	2	1	9	Y	1	5	1			4
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					4
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	1	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			1
*11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					1

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
06	2790	X	2751	-0-	-39 B	-0-	29	1	2588	2	Y	122	73	1			72
							134	9									
07	2790	X	2563	-0-	-227 B	-0-	30	1	2415	2	Y	107	140	1			39
							118	9									
08	2511	N	2212	-0-	-299 B	-0-	31	1	2134	2	Y	43	72	1			10
							47	9									
09	2700	N	2034	-0-	-666 B	-0-	33	1	1845	2	Y	142	95	1			57
							156	9									
10	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	34	1	2388	2	Y	147	191	1			13
							162	9									
*11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	35	1	2170	2	Y	109	91	1			31
							120	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
06	2220	X	2153	-0-	-67 B	-0-	27	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2069	-0-	-132 B	-0-	28	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1945	-0-	-163 B	-0-	20	1	1925	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2115	-0-	-45 B	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	17	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	17	1	1997	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
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	60	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	75	1	350	2	Y	-0-					1
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	41	1	192	2	Y	7					8
							8	9									
09	420	N	149	-0-	-271 B	-0-	25	1	98	2	Y	24	16	1			16
							26	9									
10	434	N	186	-0-	-248 B	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					16
11	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					16

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
06	1080	X	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	2			N	-0-					28
07	1116	X	821	-0-	-295 B	-0-	821	2			N	-0-					28
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					28
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1052	2	64	9	N	58					86
10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1124	2	15	9	N	14					100
11	1080	N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	2			N	-0-					100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	1740	X	1469	-0-	-271 B	-0-	1462	2	7	9	N	6					73
07	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	2325	2	11	9	N	10					83
08	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	2353	2	26	9	N	24					107
09	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2328	2	1	9	N	1					108
10	2325	X	1990	-0-	-335 B	-0-	1988	2	2	9	N	2					110
11	2310	X	1021	-0-	-1289 B	-0-	1018	2	3	9	N	3					113

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
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	3	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	3	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	463	-0-	-197 B	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	5	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96 B	-0-	4	1	440	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
06	2460	X	2258	-0-	-202 B	-0-	28	1	2230	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2261	-0-	-281 B	-0-	28	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2327	-0-	-153 B	-0-	20	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2304	-0-	-96 B	-0-	11	1	2293	2	Y	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	11	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2192	-0-	-58 B	-0-	13	1	2179	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
06	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	31	1	3488	2	Y	181	110	1			108
							199	9									
07	3658	X	3292	-0-	-366 B	-0-	33	1	3075	2	Y	167	214	1			61
							184	9									
08	3441	X	3264	-0-	-177 B	-0-	28	1	3178	2	Y	53	102	1			12
							58	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265 B	-0-	19	1	2925	2	Y	110	78	1			44
							121	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	24	1	3843	2	Y	137	169	1			12
							151	9									
*11	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	26	1	4007	2	Y	112	92	1			32
							123	9									

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
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	11	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	12	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1136	-0-	-184 B	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	14	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1133	-0-	-127 B	-0-	13	1	1120	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
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	4596	2	19	9	N	17					45
07	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	4904	2	6	9	N	5					50
08	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-	4903	2	45	9	N	41					91
09	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4820	2	6	9	N	5					96
10	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	4911	2	6	9	N	5					101
11	4800	X	4729	-0-	-71 B	-0-	4690	2	39	9	N	35					136

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	4271	2	25	9	N	23					45
07	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4316	2	96	9	N	87					132
08	4402	X	4127	-0-	-275	B	-0-	4098	2	29	9	N	26					158
09	4290	X	3531	-0-	-759	B	-0-	3473	2	58	9	N	53	173	1			38
10	4433	X	4224	-0-	-209	B	-0-	4181	2	43	9	N	39					77
11	4290	X	3750	-0-	-540	B	-0-	3711	2	39	9	N	35					112

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
06	35070	X	29254	-0-	-5816	B	-0-	29240	2	14	9	Y	13					44
07	34441	X	30593	-0-	-3848	B	-0-	30501	2	92	9	Y	84	115	1			13
08	32891	X	29296	-0-	-3595	B	-0-	29218	2	78	9	Y	71					84
09	30480	X	25385	-0-	-5095	B	-0-	25307	2	78	9	Y	71					155
10	30597	X	26321	-0-	-4276	B	-0-	26276	2	45	9	Y	41	106	1			90
11	29610	X	25824	-0-	-3786	B	-0-	25755	2	69	9	Y	63	106	1			47

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
06	33630	X	28602	-0-	-5028	B	-0-	28544	2	58	9	Y	53					203
07	34751	X	30473	-0-	-4278	B	-0-	30410	2	63	9	Y	57	235	1			25
08	31744	X	29114	-0-	-2630	B	-0-	29062	2	52	9	Y	47					72
09	30720	X	24662	-0-	-6058	B	-0-	24609	2	53	9	Y	48					120
10	31744	X	28823	-0-	-2921	B	-0-	28792	2	31	9	Y	28	82	1			66
11	29490	X	26972	-0-	-2518	B	-0-	26926	2	46	9	Y	42	75	1			33

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-	6 2	1 9	3138	2	N	2	2	8			-0-
07	3255	X	3195	-0-	-60	B	-0-	6	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2967	-0-	-288	B	-0-	6 3	1 9	2958	2	N	3	3	8			-0-
09	3150	X	3028	-0-	-122	B	-0-	6 1	1 9	3021	2	N	1	1	8			-0-
10	3255	X	2848	-0-	-407	B	-0-	6	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2584	-0-	-566	B	-0-	5	1	2579	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	200	2	7	9	N	6					64
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					64
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					64
09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					64
10	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					64
11	210	N	135	-0-	-75	B	-0-	135	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		551	-0-	551	B	551	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		360	-0-	360	B	911	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-

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

06	2118	X	2118	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2157	-0-	2157	B	2157	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1293	-0-	1293	B	3450	86	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-

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

06	4110	X	2164	-0-	-1946	B	-0-	112	1	2041	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
07	4061	X	2243	-0-	-1818	B	-0-	139	1	2091	2	Y	12	10	1			9
								13	9									
08	DLQ G-10		1402	-0-	1402	B	1402	93	1	1301	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2313	-0-	-177	B	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	B	1560	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	1500	N	1351	-0-	-149	B	-0-	1351	2			N	-0-					247
07	1550	N	1236	-0-	-314	B	-0-	1236	2			N	-0-					247
08	1457	N	1264	-0-	-193	B	-0-	1264	2			N	-0-					247
09	1350	N	1130	-0-	-220	B	-0-	1130	2			N	-0-					247
10	1240	N	1173	-0-	-67	B	-0-	1173	2			N	-0-					247
11	1230	N	1116	-0-	-114	B	-0-	1116	2			N	-0-					247

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

06	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1816	3	N	5	97	1			63
								6	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1935	3	N	2					65
								2	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1985	3	N	8					73
								9	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1822	3	N	7					80
								8	9									
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1759	3	N	5					85
								6	9									
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1783	3	N	3					88
								3	9									

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

06	1440	N	1169	-0-	-271	B	-0-	35	1	1121	3	Y	12	36	1			28
								13	9									
07	1488	N	1032	-0-	-456	B	-0-	31	1	989	3	Y	11					39
								12	9									
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	B	1161	35	1	1114	3	Y	11	34	1			16
								12	9									
09	DLQ G-10		990	-0-	990	B	2151	30	1	953	3	Y	6					22
								7	9									
10	DLQ G-10		1078	-0-	1078	B	3229	32	1	1035	3	Y	10					32
								11	9									
*11	4391	X	1162	-0-	-3229	B	-0-	35	1	1119	3	Y	7					39
								8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		8	-0-	8 B	8	8	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	137 3	1 9	966	3	N	3	36	1			89
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	143 3	1 9	1261	3	N	3					92
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	120 4	1 9	1131	3	N	4					96
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	122 8	1 9	1257	3	N	7					103
*10	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	160 8	1 9	1058	3	N	7	91	1			19
11	1200	N	1011	-0-	-189 B	-0-	92 4	1 9	915	3	N	4					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	34 11	1 9	1089	3	Y	10	31	1			-0-
07	1116	N	270	-0-	-846 B	-0-	8 9	1 9	253	3	Y	8					8
08	DLQ G-10		896	-0-	896 B	896	26 20	1 9	850	3	Y	18	26	1			-0-
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057 B	1953	32	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		979	-0-	979 B	2932	29 7	1 9	943	3	Y	6					6
*11	4142	X	1210	-0-	-2932 B	-0-	36 6	1 9	1168	3	Y	5					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	372 8	1 9	2632	3	N	7	66	1			4
07	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	228 7	1 9	2008	3	N	6					10
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	139 7	1 9	1300	3	N	6					16
09	2220	N	1274	-0-	-946 B	-0-	112 12	1 9	1150	3	N	11					27
*10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	208 12	1 9	1371	3	N	11	33	1			5
*11	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	164 7	1 9	1637	3	N	6					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1775	-0-	-55 B	-0-	219	1	1550	3	N	5	39	1			-0-
							6	9									
07	2139	N	1886	-0-	-253 B	-0-	192	1	1688	3	N	5					5
							6	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	123	1	1153	3	N	3					8
							3	9									
09	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	122	1	1257	3	N	8					16
							9	9									
*10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	164	1	1078	3	N	8	21	1			3
							9	9									
11	1230	N	1067	-0-	-163 B	-0-	96	1	965	3	N	5					8
							6	9									

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
06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	164	1	1160	3	N	3	62	1			23
							3	9									
07	930	N	718	-0-	-212 B	-0-	72	1	635	3	N	10					33
							11	9									
08	1085	N	914	-0-	-171 B	-0-	88	1	824	3	N	2					35
							2	9									
09	1320	N	1011	-0-	-309 B	-0-	90	1	918	3	N	3					38
							3	9									
*10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	131	1	862	3	N	5					43
							6	9									
11	870	N	703	-0-	-167 B	-0-	63	1	638	3	N	2					45
							2	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
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	135	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		72	-0-	72 B	72	2	1	69	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		49	-0-	49 B	121	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38 B	159	1	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
*11	231	N	72	-0-	-159 B	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					1

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	B	192	1 6 9	1360	3	N	5	48	1			5
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	B	153	1 6 9	1343	3	N	5					10
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	B	203	1 4 9	1910	3	N	4					14
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	B	212	1 11 9	2179	3	N	10					24
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	B	266	1 12 9	1752	3	N	11	28	1			7
11	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	B	156	1 7 9	1556	3	N	6					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	740	-0-	-580	-0-	B	22	1 10 9	708	3	Y	9	35	1			33
07	1302	N	534	-0-	-768	-0-	B	16	1 9 9	509	3	Y	8					41
08	DLQ G-10		798	-0-	798	798	B	24	1 8 9	766	3	Y	7	22	1			26
09	DLQ G-10		810	-0-	810	1608	B	24	1 4 9	782	3	Y	4					30
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2621	B	30	1 8 9	975	3	Y	7					37
*11	3875	X	1254	-0-	-2621	-0-	B	37	1 7 9	1210	3	Y	6					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	B	42	1 11 9	1377	3	Y	10	31	1			36
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	B	46	1 11 9	1486	3	Y	10					46
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	B	45	1 13 9	1442	3	Y	12	35	1			23
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2864	B	41	1 8 9	1315	3	Y	7					30
10	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4220	B	40	1 14 9	1302	3	Y	13					43
*11	5434	X	1214	-0-	-4220	-0-	B	36	1 10 9	1168	3	Y	9					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	B	30	1 8 9	971	3	Y	7	22	1			12
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	B	30	1 8 9	979	3	Y	7					19
08	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	B	31	1 9 9	995	3	Y	8	23	1			4
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016	2051	B	30	1 4 9	982	3	Y	4					8
10	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3059	B	30	1 10 9	968	3	Y	9					17
*11	3875	X	816	-0-	-3059	-0-	B	24	1 7 9	785	3	Y	6					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	441	2	2	9	N	2					169
07	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	453	2	1	9	N	1					170
08	465	N	316	-0-	-149 B	-0-	314	2	2	9	N	2	11	1			161
09	450	N	256	-0-	-194 B	-0-	252	2	4	9	N	4					165
10	465	N	254	-0-	-211 B	-0-	252	2	2	9	N	2					167
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	290	2	1	9	N	1					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	2	6	9	N	5					131
07	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	1058	2	3	9	N	3					134
08	1054	N	736	-0-	-318 B	-0-	732	2	4	9	N	4	26	1			112
09	1020	N	596	-0-	-424 B	-0-	588	2	8	9	N	7					119
10	1054	N	594	-0-	-460 B	-0-	588	2	6	9	N	5					124
11	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	675	2	4	9	N	4					128

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	94	1	724	2	Y	-0-					60
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	199	1	705	2	Y	-0-					60
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	168	1	693	2	Y	-0-					60
09	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					60
10	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					60
11	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	269	1	953	2	N	-0-					-0-
08	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	161	1	660	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	669	-0-	-471 B	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	733	-0-	-445 B	-0-	65	1	668	2	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780 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
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	86	-0-	-472	B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	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
06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	870	N	55	-0-	-815	B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					10
08	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	9	1	52	2	N	-0-					10
09	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	32	1	216	2	N	-0-					10
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	216	1	57	2	N	-0-					10
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	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
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					25
07	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					25
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	18	1	27	2	Y	-0-					25
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	31	1	35	2	Y	-0-					25
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	26	1	36	2	Y	-0-					25
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	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
06	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	239	1	846	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	205	1	845	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	76	1	783	2	N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	24	24	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	24	24	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	319 15	1 9	1123	2	Y	14	14	1			-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	695 15	1 9	1355	2	Y	14	14	1			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	459	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	N	831	-0-	-316	B	-0-	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	14	14	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	14	14	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	243 15	1 9	857	2	Y	14	14	1			-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	535 15	1 9	1044	2	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10		1316	-0-	1316	B	1316	465	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	2794	N	1478	-0-	-1316	B	-0-	702	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	B	-0-	702	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	59	1	792	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	177	1	787	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
08	1054	N	633	-0-	-421	B	-0-	259	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	747	-0-	-153	B	-0-	202	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	481	-0-	-542	B	-0-	147	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	10	1	136	2	Y	47	47	1			-0-
								52	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	24	1	280	2	Y	47	47	1			-0-
								52	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	37	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	420	-0-	-120	B	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	101	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	B	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	352	-0-	-113	B	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	B	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					90
07	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					90
08	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	83	1	513	2	Y	-0-					90
09	480	N	249	-0-	-231	B	-0-	249	2			Y	-0-					90
10	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			Y	-0-					90
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					Y	NO RPT					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	83	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	284	1	1001	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	471	1	919	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	469	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	703	-0-	-587 B	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	797	-0-	-598 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	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
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	29	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	111	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	261	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	340	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	342	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	424	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					10
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	35	1	475	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	100	1	443	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	326	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	141	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	195	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 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
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	-0-					50
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					50
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					50
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	237	1	835	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	384	1	748	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	581	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87	B	-0-	143	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	940	-0-	-590	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1027	-0-	-771	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	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
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	75	1	265	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	403	N	304	-0-	-99	B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	92	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182	B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	251	1	881	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	1023	N	304	-0-	-719	B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	340	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	569	-0-	-571	B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3224	-0-	-651	B	-0-	710	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2915	-0-	-960	B	-0-	570	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2280	-0-	-900	B	-0-	209	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2353	-0-	-871	B	-0-	208	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3553	X	3553	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	217	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	86	-0-	-1464	B	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	317	-0-	-1183	B	-0-	149	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	168	-0-	-1382	B	-0-	71	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1583	-0-	-680	B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

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
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	13	1	241	2	Y	3					18
								3	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	12	1	184	2	Y	8	25	1			1
								9	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					1
09	180	N	123	-0-	-57	B	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					1
10	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1

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
06	1590	N	1503	-0-	-87	B	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					11
07	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1866	2	N	-0-					11
08	1891	N	1868	-0-	-23	B	-0-	125	1	1743	2	N	-0-					11
09	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					11
10	1984	N	1808	-0-	-176	B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-					11
11	1800	N	1768	-0-	-32	B	-0-	121	1	1647	2	N	-0-					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1350	N	1300	-0-	-50	B	-0-	68	1	1229	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
07	1395	N	1382	-0-	-13	B	-0-	86	1	1293	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	1395	N	1282	-0-	-113	B	-0-	85	1	1194	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	1290	N	1252	-0-	-38	B	-0-	91	1	1160	2	Y	1					3
								1	9									
10	1395	N	1287	-0-	-108	B	-0-	92	1	1192	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
11	1230	N	1223	-0-	-7	B	-0-	84	1	1135	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		224	-0-	224	B	224	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		54	-0-	54	B	278	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	278					Y	-0-					-0-
09	278	X	-0-	-0-	-278	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		378	-0-	378	B	378	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1114	-0-	1114	B	1492	74	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		961	-0-	961	B	2453	70	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		996	-0-	996	B	3449	71	1	925	2	Y	-0-					-0-
*11	4433	X	984	-0-	-3449	B	-0-	67	1	917	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		136	-0-	136	B	136	9	1	127	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

06	960	N	900	-0-	-60	B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	918	-0-	-74	B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	B	-0-	64	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	896	-0-	-65	B	-0-	64	1	829	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	900	N	852	-0-	-48	B	-0-	58	1	790	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-17	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

06	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1753	2	Y	84					89
								92	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1900	2	Y	73	150	1			12
								80	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12
09	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12
10	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	59	1	763	2	Y	-0-					12
*11	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	116	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2277	-0-	2277 B	2277	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2521	-0-	2521 B	4798	168	1	2353	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2521	-0-	2521 B	7319	183	1	2338	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2611	-0-	2611 B	9930	186	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*11	12155	X	2225	-0-	-9930 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	563	-0-	-24 B	-0-	22	1	396	2	Y	132	87	1			92
							145	9									
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	55	105	1			42
							61	9									
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55	1	772	2	Y	2	43	1			1
							2	9									
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	45	1	575	2	Y	-0-					1
10	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	39	1	506	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	44	1	597	2	Y	16	9	1			9
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2502	X	2105	-0-	-397 B	-0-	110	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1869	-0-	-84 B	-0-	117	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1678	-0-	-244 B	-0-	112	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1601	-0-	-289 B	-0-	116	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1643	-0-	-217 B	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	158	1	2145	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	916	N	729	-0-	-187 B	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104 B	-0-	45	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88 B	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	X	5	-0-	-607 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10 B	15	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1 B	16	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		129	-0-	129 B	145	9	1	118	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	147	X	2	-0-	-145 B	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	X	-0-	-0-	-391	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2292	-0-	2292	B	2292	143	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1988	-0-	1988	B	4280	133	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	4280					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2533	-0-	2533	B	6813	180	1	2341	2	Y	11	7	1			4
								12	9									
*11	8373	X	1560	-0-	-6813	B	-0-	106	1	1437	2	Y	15	10	1			9
								17	9									

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

06	6874	X	6874	-0-	-0-	B	-0-	358	1	6509	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
07	5554	X	5554	-0-	-0-	B	-0-	347	1	5201	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
08	8142	X	8142	-0-	-0-	B	-0-	543	1	7593	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
09	7158	X	7158	-0-	-0-	B	-0-	518	1	6638	2	Y	2					5
								2	9									
10	6820	X	6150	-0-	-670	B	-0-	439	1	5704	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
*11	8057	X	8057	-0-	-0-	B	-0-	552	1	7497	2	Y	7	5	1			4
								8	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1127	-0-	1127	B	1127	142	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		166	-0-	166	B	1293	22	1	144	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		410	-0-	410	B	410	52	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	410					Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

06	1781	X	540	-0-	-1241	B	-0-	507	1	33	9	Y	30	14	1			21
07	558	X	169	-0-	-389	B	-0-	158	1	11	9	Y	10	23	1			8
08	558	N	277	-0-	-281	B	-0-	258	1	19	9	Y	17	14	1			11
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					11
10	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	3	1	36	2	Y	3	13	1			1
								3	9									
11	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	299	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1916	2	Y	-0-					-0-

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

06	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3552	2	Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	B	-0-	243	1	3115	2	Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3351	2	Y	-0-					-0-
*11	3511	X	3511	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3270	2	Y	-0-					-0-

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

06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					3
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					3
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					3
09	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	2			Y	-0-					3
10	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120	B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1480	-0-	1480 B	1480	183	1	1297	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1480					Y	-0-					-0-
10	T. A.		696	-0-	696 B	2176	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
*11	2792	X	616	-0-	-2176 B	-0-	81	1	535	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
06	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					15
07	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	110	1	1658	2	Y	16					31
							18	9									
08	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					31
09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	17					48
							19	9									
10	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	125	1	1621	2	Y	-0-					48
*11	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	120	1	1634	2	Y	-0-					48

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
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	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
06	2370	N	2324	-0-	-46 B	-0-	572	1	1752	2	N	-0-					17
07	2139	N	1997	-0-	-142 B	-0-	459	1	1538	2	N	-0-					17
08	2294	N	2242	-0-	-52 B	-0-	602	1	1640	2	N	-0-					17
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	650	1	1684	2	N	-0-					17
10	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	673	1	1572	2	N	-0-					17
*11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	510	1	1671	2	N	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1797	-0-	1797 B	1797	1797	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1679	-0-	1679 B	3476	1679	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3476					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3476					Y	-0-					-0-
*11	3476	X	-0-	-0-	-3476 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 #: 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
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		748	-0-	748 B	748	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		572	-0-	572 B	1320	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		520	-0-	520 B	1840	38	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		609	-0-	609 B	2449	43	1	566	2	Y	-0-					-0-
*11	3084	X	635	-0-	-2449 B	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-

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
06	2778	X	-0-	-0-	-2778 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	2449	X	40	-0-	-2409 B	-0-	2	1	35	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2145	-0-	-45 B	-0-	224	1	1921	2	Y	-0-					2
07	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	240	1	2075	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		2192	-0-	2192 B	2192	235	1	1957	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2156	-0-	2156 B	4348	232	1	1916	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	6641	X	2293	-0-	-4348 B	-0-	251	1	2042	2	Y	-0-					2
*11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	250	1	1967	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	750	-0-	-707 B	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					3
07	1488	N	796	-0-	-692 B	-0-	49	1	730	2	Y	15					18
							17	9									
08	930	N	737	-0-	-193 B	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					18
09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	53	1	683	2	Y	17					35
							19	9									
10	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					35
11	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	986	-0-	-131 B	-0-	108	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	309	1	2285	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	124	1	882	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	312	1	2005	2	Y	1					2
							1	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	201	1	1391	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	152	1	1006	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		487	-0-	487 B	487	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		460	-0-	460 B	947	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		468	-0-	468 B	1415	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		470	-0-	470 B	1885	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
*11	2336	X	451	-0-	-1885 B	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		4341	-0-	4341 B	4341	539	1	3802	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1186	-0-	1186 B	5527	223	1	963	2	Y	-0-					1

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

06	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	46	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187 B	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	300	-0-	-180 B	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

06	1591	X	961	-0-	-630 B	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					27
07	1240	X	1219	-0-	-21 B	-0-	75	1	1120	2	Y	22					49
							24	9									
08	1666	X	1666	-0-	-0- B	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-					49
09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	262	1	3360	2	Y	28					77
							31	9									
10	1397	X	1397	-0-	-0- B	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					77
11	1200	N	480	-0-	-720 B	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					77

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

06	1590	N	1320	-0-	-270 B	-0-	86	1	1234	2	Y	-0-					14
07	1922	N	1513	-0-	-409 B	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-					14
08	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					14
09	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-					14
10	1519	N	1395	-0-	-124 B	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					14
11	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	96	1	1314	2	Y	-0-					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	52	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	53	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*11	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

06	4170	X	3946	-0-	-224	B	-0-	412	1	3534	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3861	-0-	-262	B	-0-	400	1	3457	2	Y	4					8
								4	9									
08	4123	X	3932	-0-	-191	B	-0-	422	1	3510	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3923	-0-	-67	B	-0-	421	1	3484	2	Y	16	19	1			5
								18	9									
10	4123	X	4077	-0-	-46	B	-0-	446	1	3631	2	Y	-0-					5
*11	3967	X	3967	-0-	-0-	B	-0-	447	1	3520	2	Y	-0-					5

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

06	483	N	397	-0-	-86	B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					2
07	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					2
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					2
10	341	N	185	-0-	-156	B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					2
11	330	N	217	-0-	-113	B	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					2

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

06	3000	X	2740	-0-	-260	B	-0-	178	1	2562	2	Y	-0-					22
07	2771	X	2771	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2569	2	Y	-0-					22
08	2832	X	2832	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2578	2	Y	58					80
								64	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2693	2	Y	-0-					80
10	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2790	2	Y	-0-					80
*11	2907	X	2907	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2708	2	Y	-0-					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4759	X	4222	-0-	-537 B	-0-	220	1	4002	2	Y	-0-					15
07	4619	X	4489	-0-	-130 B	-0-	279	1	4185	2	Y	23					38
							25	9									
08	4619	X	4248	-0-	-371 B	-0-	284	1	3964	2	Y	-0-					38
09	4470	X	4049	-0-	-421 B	-0-	293	1	3756	2	Y	-0-					38
10	4495	X	4329	-0-	-166 B	-0-	307	1	3998	2	Y	22					60
							24	9									
11	4350	X	4200	-0-	-150 B	-0-	287	1	3894	2	Y	17					77
							19	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

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
06	1920	N	1451	-0-	-469 B	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	132	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191 B	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	146	1	1870	2	Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	155	1	2019	2	Y	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-

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
06	2190	X	1818	-0-	-372 B	-0-	94	1	1718	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	2046	N	1962	-0-	-84 B	-0-	122	1	1833	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852 B	1852	123	1	1722	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	DLQ G-10		1759	-0-	1759 B	3611	127	1	1630	2	Y	2					6
							2	9									
10	5455	X	1844	-0-	-3611 B	-0-	131	1	1705	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
*11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	112	1	1521	2	Y	9	6	1			5
							10	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
06	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	129	1	2343	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0- B	-0-	187	1	2811	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	2728	N	2318	-0-	-410 B	-0-	155	1	2160	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	213	1	2724	2	Y	1					3
							1	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	240	1	3122	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	225	1	3060	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		494	-0-	494 B	494	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		206	-0-	206 B	700	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	700	X	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0- B	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

06	2923	X	2923	-0-	-0- B	-0-	151	1	2753	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	197	1	2960	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	220	1	3078	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	238	1	3050	2	Y	7					18
							8	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109 B	-0-	225	1	2930	2	Y	20	31	1			7
							22	9									
11	3180	X	3022	-0-	-158 B	-0-	206	1	2792	2	Y	22	16	1			13
							24	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

06	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	196	1	2828	2	Y	-0-					30
07	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	238	1	3031	2	Y	-0-					30
08	3937	X	3288	-0-	-649 B	-0-	226	1	3062	2	Y	-0-					30
09	3810	X	3050	-0-	-760 B	-0-	213	1	2837	2	Y	-0-					30
10	3348	X	3287	-0-	-61 B	-0-	233	1	3054	2	Y	-0-					30
*11	3232	X	3232	-0-	-0- B	-0-	221	1	3011	2	Y	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2478	X	2478	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2343	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
07	1874	X	1874	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1750	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
08	DLQ G-10		1873	-0-	1873	B	1873	125	1	1744	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	B	3198	96	1	1228	2	Y	1					4
								1	9									
10	4950	X	1752	-0-	-3198	B	-0-	125	1	1621	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1289	2	Y	5	4	1			3
								6	9									

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

06	1805	X	1805	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1711	2	Y	-0-					19
07	2651	X	2651	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2456	2	Y	28					47
								31	9									
08	2666	X	1972	-0-	-694	B	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					47
09	2580	X	1248	-0-	-1332	B	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					47
10	2666	X	1296	-0-	-1370	B	-0-	91	1	1177	2	Y	25					72
								28	9									
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2183	2	Y	17					89
								19	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

06	2250	X	2084	-0-	-166	B	-0-	2084	1			Y	-0-					27
07	2325	X	2170	-0-	-155	B	-0-	285	1	1712	2	Y	157	177	1			7
								173	9									
08	3503	X	2221	-0-	-1282	B	-0-	318	1	1831	2	Y	65					72
								72	9									
09	3390	X	1852	-0-	-1538	B	-0-	288	1	1564	2	Y	-0-					72
10	3981	X	3981	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3439	2	Y	-0-					72
11	2160	X	1764	-0-	-396	B	-0-	231	1	1455	2	Y	71					143
								78	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

06	1537	X	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1276	-0-	1276	B	1276	1276	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1669	-0-	1669	B	2945	1669	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		978	-0-	978	B	3923	978	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1864	-0-	1864	B	5787	1864	2			Y	-0-					-0-
*11	7693	X	1906	-0-	-5787	B	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	396	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3697	-0-	-178 B	-0-	384	1	3313	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3702	-0-	-235 B	-0-	397	1	3305	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3466	-0-	-344 B	-0-	374	1	3092	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3576	-0-	-361 B	-0-	392	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3498	-0-	-282 B	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	X	-0-	-0-	-1129 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0- B	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	788	-0-	-80 B	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	194	-0-	-646 B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	1214	X	1214	-0-	-0- B	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	351	-0-	-399 B	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	182	1	3309	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	230	1	3446	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	3596	X	3407	-0-	-189 B	-0-	227	1	3173	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	3480	X	2919	-0-	-561 B	-0-	211	1	2706	2	Y	2					6
							2	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	278	1	3615	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
*11	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	270	1	3669	2	Y	9	6	1			5
							10	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
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			Y	-0-					27
07	T. A.		1047	-0-	1047 B	1047	1047	2			Y	-0-					27
08	T. A.		999	-0-	999 B	2046	999	2			Y	-0-					27
09	T. A.		972	-0-	972 B	3018	972	2			Y	-0-					27
10	T. A.		948	-0-	948 B	3966	948	2			Y	-0-					27
11	T. A.		867	-0-	867 B	4833	867	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
06	3771	X	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	2			Y	-0-					14
07	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	562	1	3379	2	Y	4					18
							4	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	588	1	3380	2	Y	-0-					18
09	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	588	1	3196	2	Y	-0-					18
10	3782	X	3670	-0-	-112 B	-0-	500	1	3170	2	Y	-0-					18
*11	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	524	1	3304	2	Y	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3128	-0-	-202 B	-0-	162	1	2943	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	216	1	3239	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
08	3503	X	3293	-0-	-210 B	-0-	218	1	3051	2	Y	22	26	1			14
							24	9									
09	3390	X	3265	-0-	-125 B	-0-	236	1	3019	2	Y	9					23
							10	9									
10	3503	X	3306	-0-	-197 B	-0-	234	1	3043	2	Y	26	40	1			9
							29	9									
11	3360	X	3128	-0-	-232 B	-0-	212	1	2884	2	Y	29	21	1			17
							32	9									

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

06	2460	X	782	-0-	-1678 B	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0- B	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	83	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		896	-0-	896 B	896	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6103	-0-	6103 B	6999	408	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4569	-0-	4569 B	11568	331	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2647	-0-	2647 B	14215	189	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*11	16111	X	1896	-0-	-14215 B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-

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

06	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	193	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1345	-0-	1345 B	1345	160	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		434	-0-	434 B	1779	54	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		866	-0-	866 B	2645	117	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1326	-0-	1326 B	3971	167	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*11	4874	X	903	-0-	-3971 B	-0-	119	1	784	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

06	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	288	1	2469	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2804	-0-	-203 B	-0-	291	1	2511	2	Y	2					4
							2	9									
08	3069	N	2799	-0-	-270 B	-0-	300	1	2499	2	Y	-0-					4
09	2760	N	2668	-0-	-92 B	-0-	288	1	2380	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	311	1	2532	2	Y	-0-					-0-
*11	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	315	1	2483	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

06	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	202	1	3683	2	Y	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	264	1	3968	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3711	-0-	-381 B	-0-	248	1	3463	2	Y	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	294	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	293	1	3816	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3762	-0-	-198 B	-0-	258	1	3504	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

06	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2095	-0-	-137	B	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

06	5415	X	5415	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5549	X	5131	-0-	-418	B	-0-	532	1	4595	2	Y	4					8
								4	9									
08	5549	X	5018	-0-	-531	B	-0-	538	1	4480	2	Y	-0-					8
09	5370	X	5097	-0-	-273	B	-0-	548	1	4531	2	Y	16	19	1			5
								18	9									
10	5549	X	4947	-0-	-602	B	-0-	542	1	4405	2	Y	-0-					5
11	5370	X	4139	-0-	-1231	B	-0-	466	1	3673	2	Y	-0-					5

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

06	6986	X	6986	-0-	-0-	B	-0-	6986	2			Y	-0-					58
07	7223	X	7223	-0-	-0-	B	-0-	7223	2			Y	-0-					58
08	7080	X	7080	-0-	-0-	B	-0-	7080	2			Y	-0-					58
09	6000	X	5855	-0-	-145	B	-0-	5855	2			Y	-0-					58
10	6200	X	5851	-0-	-349	B	-0-	5816	2	35	9	Y	32					90
*11	7108	X	7108	-0-	-0-	B	-0-	7108	2			Y	-0-					90

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1200	-0-	-660 B	-0-	78	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1286	-0-	-636 B	-0-	94	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	145	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1402	-0-	-548 B	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1492	-0-	-523 B	-0-	106	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1771	-0-	-179 B	-0-	121	1	1650	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1304	-0-	-286 B	-0-	85	1	1219	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	115	1	1461	2	Y	-0-					14
08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	106	1	1438	2	Y	-0-					14
09	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-					14
10	1581	N	1291	-0-	-290 B	-0-	91	1	1200	2	Y	-0-					14
*11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					14

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		1792	-0-	1792 B	1792	219	1	1544	2	Y	26					33
							29	9									
11	T. A.		183	-0-	183 B	1975	31	1	135	2	Y	15					48
							17	9									

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
06	3690	X	2250	-0-	-1440 B	-0-	235	1	2015	2	Y	-0-					2
07	2728	X	2150	-0-	-578 B	-0-	223	1	1926	2	Y	1					3
							1	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	322	1	2684	2	Y	-0-					3
09	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	304	1	2514	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	258	1	2098	2	Y	-0-					2
11	2640	N	2136	-0-	-504 B	-0-	241	1	1895	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
06	4238	X	3836	-0-	-402 B	-0-	501	1	3335	2	Y	-0-					15
07	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	641	1	4326	2	Y	25					40
							28	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	666	1	3919	2	Y	4	34	1			10
							4	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	643	1	3652	2	Y	18					28
							20	9									
10	4309	X	4084	-0-	-225 B	-0-	655	1	3417	2	Y	11	36	1			3
							12	9									
*11	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	692	1	3519	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2220	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1948	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1702	2	Y	8	9	1			5
								9	9									
09	1650	N	1533	-0-	-117	B	-0-	111	1	1419	2	Y	3					8
								3	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1665	2	Y	8	13	1			3
								9	9									
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1640	2	Y	10	7	1			6
								11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3670	X	3670	-0-	-0-	B	-0-	3670	2			Y	-0-					14
07	3883	X	3883	-0-	-0-	B	-0-	553	1	3326	2	Y	4					18
								4	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	B	-0-	581	1	3340	2	Y	-0-					18
09	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	569	1	3094	2	Y	-0-					18
10	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	491	1	3113	2	Y	-0-					18
*11	3792	X	3792	-0-	-0-	B	-0-	519	1	3273	2	Y	-0-					18

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	662	-0-	-2221	B	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	X	511	-0-	-140	B	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					-0-
*11	1928	X	1928	-0-	-0-	B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2481	-0-	-39	B	-0-	2481	2			Y	-0-					14
07	2533	X	2533	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2168	2	Y	4					18
								4	9									
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	B	2616	387	1	2229	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2495	-0-	2495	B	5111	388	1	2107	2	Y	-0-					18
10	7444	X	2333	-0-	-5111	B	-0-	318	1	2015	2	Y	-0-					18
*11	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	348	1	2198	2	Y	-0-					18

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		81	-0-	81	B	81	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		85	-0-	85	B	166	12	1	73	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			Y	-0-					7
07	2697	X	2693	-0-	-4 B	-0-	384	1	2307	2	Y	2					9
							2	9									
08	2759	N	2710	-0-	-49 B	-0-	401	1	2309	2	Y	-0-					9
09	2580	N	2456	-0-	-124 B	-0-	382	1	2074	2	Y	-0-					9
10	2697	N	2478	-0-	-219 B	-0-	338	1	2140	2	Y	-0-					9
11	2610	N	2360	-0-	-250 B	-0-	323	1	2037	2	Y	-0-					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
06	2730	X	2240	-0-	-490 B	-0-	2240	2			N	-0-					12
07	2821	X	2077	-0-	-744 B	-0-	2077	2			N	-0-					12
08	2449	N	2236	-0-	-213 B	-0-	2236	2			N	-0-					12
09	2250	N	2057	-0-	-193 B	-0-	2057	2			N	-0-					12
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					12
11	2160	N	1626	-0-	-534 B	-0-	1626	2			N	-0-					12

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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
06	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			Y	-0-					15
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			Y	-0-					15
08	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			Y	-0-					15
09	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			Y	-0-					15
10	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	3176	2	34	9	Y	31					46
11	2730	N	2700	-0-	-30 B	-0-	2700	2			Y	-0-					46

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		183	-0-	183 B	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	183					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	183					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19 B	202	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	202					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
06	697	X	-0-	-0-	-697 B	-0-					Y	-0-					5
07	1140	X	1140	-0-	-0- B	-0-	262	1	878	2	Y	-0-					5
08	527	X	116	-0-	-411 B	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					5
09	510	X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					5
10	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					5
*11	1543	X	1543	-0-	-0- B	-0-	361	1	1182	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

06	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	438	1	2914	2	Y	-0-					58
07	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	392	1	2645	2	Y	113					171
								124	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	481	1	2826	2	Y	14	145	1			40
								15	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	457	1	2598	2	Y	72					112
								79	9									
10	2759	X	2755	-0-	-4	B	-0-	436	1	2274	2	Y	41	141	1			12
								45	9									
11	2670	X	2150	-0-	-520	B	-0-	353	1	1797	2	Y	-0-					12

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

06	5041	X	2422	-0-	-2619	B	-0-	253	1	2169	2	Y	-0-					21
07	5526	X	5526	-0-	-0-	B	-0-	571	1	4932	2	Y	21					42
								23	9									
08	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	542	1	4510	2	Y	-0-					42
09	4850	X	4850	-0-	-0-	B	-0-	514	1	4253	2	Y	75	93	1			24
								83	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	512	1	4161	2	Y	-0-					24
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4417	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	357	X	-0-	-0-	-357	B	-0-						Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
10	T. A.		1476	-0-	1476	B	1476		180	1	1272	2	Y	22					26
									24	9									
11	T. A.		4359	-0-	4359	B	5835		812	1	3501	2	Y	42					68
									46	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15489	X	15489	-0-	-0-	B	-0-		806	1	14668	2	Y	14	8	1			10
									15	9									
07	17174	X	17174	-0-	-0-	B	-0-		1072	1	16084	2	Y	16	14	1			12
									18	9									
08	16709	X	16152	-0-	-557	B	-0-		1078	1	15059	2	Y	14	17	1			9
									15	9									
09	16170	X	15699	-0-	-471	B	-0-		1137	1	14556	2	Y	5					14
									6	9									
10	16709	X	14729	-0-	-1980	B	-0-		1051	1	13671	2	Y	6	18	1			2
									7	9									
11	16170	X	15523	-0-	-647	B	-0-		1064	1	14450	2	Y	8	5	1			5
									9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5963	X	5963	-0-	-0-	B	-0-		652	1	5301	2	Y	9	5	1			6
									10	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	B	-0-		726	1	5372	2	Y	11	9	1			8
									12	9									
08	5084	X	5073	-0-	-11	B	-0-		625	1	4438	2	Y	9	11	1			6
									10	9									
09	4920	X	4452	-0-	-468	B	-0-		600	1	3849	2	Y	3					9
									3	9									
10	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-		669	1	4639	2	Y	11	16	1			4
									12	9									
11	4920	X	4857	-0-	-63	B	-0-		637	1	4207	2	Y	12	9	1			7
									13	9									

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-		474	1	8631	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
07	10146	X	10146	-0-	-0-	B	-0-		634	1	9509	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
08	9672	X	9587	-0-	-85	B	-0-		640	1	8944	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
09	9360	X	8244	-0-	-1116	B	-0-		597	1	7646	2	Y	1					3
									1	9									
10	9672	X	8686	-0-	-986	B	-0-		620	1	8063	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
11	9360	X	8880	-0-	-480	B	-0-		609	1	8267	2	Y	4	3	1			2
									4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	15478	-0-	-2402 B	-0-	1672	1	13589	2	N	197	120	1			138
							217	9									
07	18476	X	17659	-0-	-817 B	-0-	2075	1	15343	2	N	219	188	1			169
							241	9									
08	18042	X	16621	-0-	-1421 B	-0-	2022	1	14364	2	N	214	245	1			138
							235	9									
09	17460	X	15924	-0-	-1536 B	-0-	2136	1	13705	2	N	75					213
							83	9									
10	17670	X	16357	-0-	-1313 B	-0-	2028	1	14067	2	N	238	372	1			79
							262	9									
11	17100	X	15972	-0-	-1128 B	-0-	2061	1	13610	2	N	274	194	1			159
							301	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8734	X	8318	-0-	-416 B	-0-	430	1	7826	2	Y	56	31	1			39
							62	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0- B	-0-	510	1	7652	2	Y	54	51	1			42
							59	9									
08	7977	X	7977	-0-	-0- B	-0-	528	1	7382	2	Y	61	64	1			39
							67	9									
09	7680	X	7313	-0-	-367 B	-0-	528	1	6764	2	Y	19					58
							21	9									
10	8165	X	8165	-0-	-0- B	-0-	578	1	7512	2	Y	68	103	1			23
							75	9									
11	7680	X	7277	-0-	-403 B	-0-	494	1	6711	2	Y	65	50	1			38
							72	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 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
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	45	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	81	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	50	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	73	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	64	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	68	1	195	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					92
07	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					92
08	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1410	N	1249	-0-	-161 B	-0-	1249	2			N	-0-					92
10	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	1193	2	136	9	N	124	185	1			31
11	1410	N	1103	-0-	-307 B	-0-	1103	2			N	-0-					31

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					10
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

06	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2244	2	2	9	Y	2	2	8			89
07	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			89
08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			Y	-0-					89
09	2250	N	2161	-0-	-89 B	-0-	2161	2			Y	-0-					89
10	2418	N	2217	-0-	-201 B	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			89
*11	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			Y	-0-					89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

06	24090	X	23588	-0-	-502 B	-0-	3589	1	19918	2	N	74	166	1			49
							81	9									
07	24800	X	24025	-0-	-775 B	-0-	3832	1	20160	2	N	30					79
							33	9									
08	24800	X	23785	-0-	-1015 B	-0-	3851	1	19758	2	N	160	184	1			55
							176	9									
09	24000	X	23025	-0-	-975 B	-0-	3699	1	19283	2	N	39					94
							43	9									
10	24366	X	23553	-0-	-813 B	-0-	3850	1	19479	2	N	204	182	1			116
							224	9									
11	23580	X	21906	-0-	-1674 B	-0-	3527	1	18339	2	N	36					152
							40	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

06	630	N	249	-0-	-381 B	-0-	249	2			N	-0-					74
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					74
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					74
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					74
*10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					74
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	812	2	29	9	Y	26	57	1			7
07	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	704	2	21	9	Y	19					26
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	680	2	8	9	Y	7	28	1			5
09	840	N	669	-0-	-171 B	-0-	659	2	10	9	Y	9					14
*10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	700	2	15	9	Y	14					28
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT					28

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	Y	28	46	1			8
07	868	N	409	-0-	-459 B	-0-	405	2	4	9	Y	4					12
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	774	2	9	9	Y	8	15	1			5
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	716	2	11	9	Y	10					15
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	12					27
11	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT					27

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1712	2	35	9	Y	32	55	1			9
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1302	2	9	9	Y	8					17
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1149	2	11	9	Y	10	20	1			7
09	1740	N	614	-0-	-1126 B	-0-	601	2	13	9	Y	12					19
*10	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1452	2	18	9	Y	16					35
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1509	2	23	9	Y	21	41	1			6
07	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1494	2	19	9	Y	17					23
08	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1524	2	17	9	Y	15	28	1			10
09	1530	N	608	-0-	-922 B	-0-	601	2	7	9	Y	6					16
10	1519	N	1510	-0-	-9 B	-0-	1503	2	7	9	Y	6					22
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT					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
06	1859	X	1859	-0-	-0- B	-0-	1828	2	31	9	Y	28	53	1			8
07	1891	X	1532	-0-	-359 B	-0-	1515	2	17	9	Y	15					23
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9	26	1			6
09	1860	N	614	-0-	-1246 B	-0-	601	2	13	9	Y	12					18
*10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1607	2	12	9	Y	11					29
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	2	7	9	Y	6	2	1			4
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	Y	6					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					14
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	1350	N	930	-0-	-420 B	-0-	899	2	31	9	Y	28	55	1			8
07	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1195	2	22	9	Y	20					28
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	938	2	11	9	Y	10	31	1			7
09	930	N	609	-0-	-321 B	-0-	601	2	8	9	Y	7					14
*10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1296	2	12	9	Y	11					25
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
06	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					93
07	1860	N	1853	-0-	-7 B	-0-	1853	2			N	-0-					93
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					93
09	1500	N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270	2			N	-0-					93
*10	1860	N	1048	-0-	-812 B	-0-	1048	2			N	-0-					93
11	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					93

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
06	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4491	2	39	9	Y	35	43	1			55
08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	3390	X	903	-0-	-2487 B	-0-	903	2			Y	-0-					49
07	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3568	2	98	9	Y	89	87	1			51
08	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3330	2	87	9	Y	79	90	1			40
09	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	2			Y	-0-					40
10	3658	X	3319	-0-	-339 B	-0-	3208	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1457	2	9	9	Y	8	7	1			13
07	1519	N	1272	-0-	-247 B	-0-	1263	2	9	9	Y	8	9	1			12
08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1146	2	19	9	Y	17	18	1			11
09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1579	2	14	9	Y	13	9	1			15
10	1271	N	1054	-0-	-217 B	-0-	1048	2	6	9	Y	5					20
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1481	2	250	9	N	227	178	1			97
07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					97
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					97
09	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	2			N	-0-					97
10	1829	N	1654	-0-	-175 B	-0-	1654	2			N	-0-					97
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					97

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
06	4380	X	4350	-0-	-30 B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4491	2	39	9	Y	35	43	1			55
08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	2576	2	30	9	Y	27	32	1			48
07	2604	X	2477	-0-	-127 B	-0-	2442	2	35	9	Y	32	33	1			47
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			45
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			46
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					66
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					Y	NO RPT					66

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
06	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2617	2	12	9	Y	11	10	1			17
07	2761	X	2761	-0-	-0- B	-0-	2750	2	11	9	Y	10	12	1			15
08	2635	X	2635	-0-	-0- B	-0-	2612	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	2438	2	14	9	Y	13	11	1			16
10	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	2428	2	7	9	Y	6					22
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			Y	-0-					49
07	3069	X	2425	-0-	-644 B	-0-	2328	2	97	9	Y	88	86	1			51
08	2258	X	2258	-0-	-0- B	-0-	2172	2	86	9	Y	78	89	1			40
09	3390	X	2138	-0-	-1252 B	-0-	2138	2			Y	-0-					40
10	3503	X	2437	-0-	-1066 B	-0-	2326	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	2576	2	29	9	Y	26	31	1			72
07	2604	X	2477	-0-	-127 B	-0-	2442	2	35	9	Y	32	33	1			71
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			69
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			70
*10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					90
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					Y	NO RPT					90

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
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					92
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					92
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					92
09	2040	N	1487	-0-	-553 B	-0-	1487	2			N	-0-					92
*10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					92
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					92

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
06	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	228	1	1387	3	N	-0-					33
07	1798	N	1619	-0-	-179 B	-0-	229	1	1389	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	1736	N	1604	-0-	-132 B	-0-	219	1	1383	3	N	2	2	8			33
							2	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	239	1	1478	3	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1612	N	1586	-0-	-26 B	-0-	231	1	1354	3	N	1	1	8			33
							1	9									
11	1560	N	1335	-0-	-225 B	-0-	223	1	1111	3	N	1	1	8			33
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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
06	2662	N	2662	-0-	-0-	B		-0-	552	1 3 9	2107	3	N	3					75
07	2500	N	2500	-0-	-0-	B		-0-	503	1 4 9	1993	3	N	4	1	8			78
08	2528	N	2528	-0-	-0-	B		-0-	512	1 8 9	2008	3	N	7					85
09	2370	N	2370	-0-	-0-	B		-0-	499	1 12 9	1859	3	N	11	1	8			95
10	3431	X	3431	-0-	-0-	B		-0-	467	1	2964	3	N	-0-	70	1			25
11	2040	N	1965	-0-	-75	B		-0-	421	1 6 9	1538	3	N	5					30

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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
06	19708	X	3729	-0-	-15979	B		-0-	773	1 9 9	2947	3	Y	8	51	1	1	8	20
07	4340	X	3765	-0-	-575	B		-0-	756	1 14 9	2995	3	Y	13	2	8			31
08	4340	X	3319	-0-	-1021	B		-0-	672	1 12 9	2635	3	Y	11	4	8			38
09	4200	X	3007	-0-	-1193	B		-0-	636	1 4 9	2367	3	Y	4	2	8			40
10	4682	X	4682	-0-	-0-	B		-0-	636	1 12 9	4034	3	Y	11	4	8			47
11	3720	X	2960	-0-	-760	B		-0-	634	1 12 9	2314	3	Y	11	6	8			52

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1484	-0-	-16	B		-0-	64	1 17 9	1403	2	N	15	96	1	1	8	24
07	1626	N	1626	-0-	-0-	B		-0-	69	1 21 9	1536	2	N	19	1	8			42
08	1638	N	1638	-0-	-0-	B		-0-	70	1 21 9	1547	2	N	19					61
09	1601	N	1601	-0-	-0-	B		-0-	66	1 24 9	1511	2	N	22	1	8			82
10	1612	N	1156	-0-	-456	B		-0-	49	1 12 9	1095	2	N	11	1	8			92
11	1560	N	565	-0-	-995	B		-0-	24	1 4 9	537	2	N	4					96

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1055	-0-	-355	B		-0-	59	1 20 9	976	3	N	18	18	1			-0-
07	1271	N	1057	-0-	-214	B		-0-	64	1 26 9	967	3	N	24	24	1			-0-
08	1333	N	1127	-0-	-206	B		-0-	59	1 14 9	1054	3	N	13	13	1			-0-
09	1050	N	861	-0-	-189	B		-0-	55	1 20 9	786	3	N	18	18	1			-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	B		-0-	58	1 12 9	935	3	N	11	11	1			-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	B		-0-	65	1 14 9	1056	3	N	13	13	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14993	X	3043	-0-	-11950	B	-0-	629	1	2399	3	Y	14	42	1			17
								15	9									
07	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	636	1	2517	3	Y	9					26
								10	9									
08	3180	X	3180	-0-	-0-	B	-0-	644	1	2524	3	Y	11					37
								12	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	656	1	2443	3	Y	5					42
								6	9									
10	4814	X	4814	-0-	-0-	B	-0-	655	1	4152	3	Y	6					48
								7	9									
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	B	-0-	685	1	2500	3	Y	9					57
								10	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	661	1	2521	3	N	7	1	8			68
								8	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	653	1	2585	3	N	18	1	8			85
								20	9									
08	3287	X	3287	-0-	-0-	B	-0-	665	1	2609	3	N	12	3	8			94
								13	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	B	-0-	681	1	2536	3	N	21	3	8			112
								23	9									
10	5126	X	5126	-0-	-0-	B	-0-	697	1	4419	3	N	9	92	1	4	8	25
								10	9									
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	B	-0-	697	1	2544	3	N	14	6	8			33
								15	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	492	1	1877	3	N	6	2	8			52
								7	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	565	1	2240	3	N	13	3	8			62
								14	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	608	1	2383	3	N	7	4	8			65
								8	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	587	1	2186	3	N	8	1	8			72
								9	9									
10	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	629	1	3990	3	N	11	3	8			80
								12	9									
*11	2979	N	2979	-0-	-0-	B	-0-	638	1	2329	3	N	11	61	1	7	8	23
								12	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2096	-0-	-34	B	-0-	435	1	1660	3	N	1	78	1			42
								1	9									
07	2263	N	2166	-0-	-97	B	-0-	437	1	1729	3	N	-0-					42
08	2170	N	1957	-0-	-213	B	-0-	396	1	1554	3	N	6					48
								7	9									
09	2100	N	1986	-0-	-114	B	-0-	420	1	1566	3	N	-0-					48
10	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	456	1	2891	3	N	8	1	8			55
								9	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1587	3	N	6	1	8			60
								7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		30	-0-	30 B	30	6	1	24	3	N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					5
10	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	291	1	1110	3	N	16	81	1			37
							18	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	304	1	1203	3	N	16	1	8			52
							18	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	301	1	1183	3	N	17	1	8			68
							19	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29 B	-0-	290	1	1080	3	N	10					78
							11	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	254	1	1610	3	N	2	51	1	1	8	28
							2	9									
11	1440	N	1281	-0-	-159 B	-0-	273	1	995	3	N	12	3	8			37
							13	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

06	349	X	349	-0-	-0- B	-0-	49	1	300	3	N	-0-					57
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	56	1	339	3	N	25					82
							28	9									
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	55	1	346	3	N	16	1	8			97
							18	9									
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	45	1	277	3	N	3	80	1			20
							3	9									
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	52	1	304	3	N	3					23
							3	9									
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	47	1	235	3	N	17					40
							19	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	328	1	1993	3	N	8	62	1	1	8	32
							9	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	330	1	2004	3	N	6	3	8			35
							7	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	330	1	2085	3	N	3	3	8			35
							3	9									
09	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	331	1	2042	3	N	1	1	8			35
							1	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	330	1	1932	3	N	3	3	8			35
							3	9									
*11	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	351	1	1748	3	N	5	5	8			35
							6	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	577	1	2201	3	N	-0-					25
07	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	585	1	2315	3	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	634	1	2484	3	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	620	1	2311	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	600	1	3804	3	N	4	4	8			25
							4	9									
*11	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	589	1	2152	3	N	4	4	8			25
							4	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	58	1	1747	2	N	-0-					50
07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	60	1	1815	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	1736	N	1379	-0-	-357 B	-0-	44	1	1333	2	N	2	2	8			50
							2	9									
09	1800	N	1431	-0-	-369 B	-0-	46	1	1384	2	N	1	1	8			50
							1	9									
10	1891	N	1484	-0-	-407 B	-0-	47	1	1435	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	46	1	1399	2	N	1	1	8			50
							1	9									

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
06	3600	X	3317	-0-	-283 B	-0-	108	1	3187	2	Y	20	25	1			13
							22	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	137	1	3658	2	Y	21					34
							23	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	132	1	3467	2	Y	-0-					34
09	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	122	1	3265	2	Y	36	36	1			34
							40	9									
10	3534	X	3434	-0-	-100 B	-0-	122	1	3312	2	Y	-0-					34
11	3420	X	3379	-0-	-41 B	-0-	120	1	3241	2	Y	16	40	1			10
							18	9									

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
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	248	-0-	-112 B	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1140	N	1004	-0-	-136	B	-0-	21	1	982	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	17	1	787	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	1178	N	636	-0-	-542	B	-0-	13	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	411	-0-	-579	B	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	539	-0-	-267	B	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	B	-0-	11	1	483	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1710	N	1370	-0-	-340	B	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	285	-0-	-707	B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	B	-0-	953	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
06	4022	X	4022	-0-	-0-	B	-0-	4009	2	13	9	N	12					102
07	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3337	2	14	9	N	13					115
08	2785	X	2785	-0-	-0-	B	-0-	2774	2	11	9	N	10					125
09	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	2696	2	17	9	N	15					140
10	2615	X	2615	-0-	-0-	B	-0-	2602	2	13	9	N	12					152
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	B	-0-	3079	2	14	9	N	13					165

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
06	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	3296	2	28	9	N	25					167
07	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	3876	2	41	9	N	37	188	1	1	8	15
08	4494	X	4494	-0-	-0-	B	-0-	4461	2	33	9	N	30					45
09	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-	3652	2	36	9	N	33					78
10	3915	X	3915	-0-	-0-	B	-0-	3887	2	28	9	N	25					103
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	B	-0-	3605	2	33	9	N	30					133

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

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
06	32820	X	29464	-0-	-3356	B	-0-	29315	2	149	9	N	135	178	1			77
07	33914	X	31566	-0-	-2348	B	-0-	31412	2	154	9	N	140					217
08	36183	X	36183	-0-	-0-	B	-0-	36030	2	153	9	N	139	179	1			177
09	34402	X	34402	-0-	-0-	B	-0-	34257	2	145	9	N	132	180	1			129
10	34942	X	34942	-0-	-0-	B	-0-	34790	2	152	9	N	138	178	1			89
11	35010	X	33348	-0-	-1662	B	-0-	33195	2	153	9	N	139					228

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
06	59550	X	47895	-0-	-11655	B	-0-	47506	2	389	9	N	354	367	1			99
07	56110	X	51292	-0-	-4818	B	-0-	50890	2	402	9	N	365	372	1			92
08	54436	X	44928	-0-	-9508	B	-0-	44531	2	397	9	N	361	351	1			102
09	52140	X	42759	-0-	-9381	B	-0-	42377	2	382	9	N	347	363	1			86
10	52731	X	43195	-0-	-9536	B	-0-	42813	2	382	9	N	347	374	1			59
11	49650	X	41079	-0-	-8571	B	-0-	40677	2	402	9	N	365	348	1			76

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	59130	X	38874	-0-	-20256 B	-0-	38441	2	433	9	Y	394	341	1			105
07	53661	X	49352	-0-	-4309 B	-0-	48839	2	513	9	Y	466	519	1			52
08	48484	X	47347	-0-	-1137 B	-0-	46783	2	564	9	Y	513	486	1			79
09	43436	X	43436	-0-	-0- B	-0-	42927	2	509	9	Y	463	437	1			105
10	48484	X	42334	-0-	-6150 B	-0-	41763	2	571	9	Y	519	528	1			96
11	46920	X	39620	-0-	-7300 B	-0-	39037	2	583	9	Y	530	494	1			132

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

06	30563	X	30563	-0-	-0- B	-0-	30295	2	268	9	Y	244	213	1			65
07	34704	X	34704	-0-	-0- B	-0-	34419	2	285	9	Y	259	295	1			29
08	35802	X	35802	-0-	-0- B	-0-	35465	2	337	9	Y	306	288	1			47
09	35491	X	35491	-0-	-0- B	-0-	35162	2	329	9	Y	299	279	1			67
10	36472	X	36472	-0-	-0- B	-0-	36083	2	389	9	Y	354	299	1			122
*11	33175	X	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2			Y	-0-	122	1			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10374 - 16937

06	113492	X	113492	-0-	-0- B	-0-	113122	2	370	9	Y	336	294	1			90
07	118241	X	118241	-0-	-0- B	-0-	117882	2	359	9	Y	326	380	1			36
08	111119	X	111119	-0-	-0- B	-0-	110732	2	387	9	Y	352	334	1			54
09	99067	X	99067	-0-	-0- B	-0-	98727	2	340	9	Y	309	294	1			69
10	98911	X	98911	-0-	-0- B	-0-	98519	2	392	9	Y	356	339	1			86
*11	95388	X	95388	-0-	-0- B	-0-	94175	2	1213	9	Y	1103	914	1			275

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

06	1830	N	1446	-0-	-384 B	-0-	63 4	1 9	1379	2	Y	4	6	1			1
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	63 3	1 9	1367	2	Y	3	3	1			1
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	61 8	1 9	1319	2	Y	7	6	1			2
09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	74 6	1 9	1609	2	Y	5	3	1			4
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	103 4	1 9	2249	2	Y	4	6	1			2
*11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	89 4	1 9	1930	2	Y	4	3	1			3

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

06	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	115 21	1 9	2509	2	Y	19	34	1			4
07	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	136 22	1 9	2958	2	Y	20	17	1			7
08	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	130 41	1 9	2822	2	Y	37	35	1			9
09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	141 35	1 9	3057	2	Y	32	17	1			24
10	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	161 22	1 9	3502	2	Y	20	34	1			10
*11	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	153 28	1 9	3331	2	Y	25	17	1			18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	B	48	1	1040	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	B	52	1	1137	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	B	52	1	1135	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	B	52	1	1124	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	B	56	1	1211	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	B	53	1	1151	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	B	326	1	7084	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	B	338	1	7345	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	B	297	1	6447	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	7410	X	7115	-0-	-295	-0-	B	313	1	6795	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
10	7688	X	6763	-0-	-925	-0-	B	297	1	6463	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
11	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	B	315	1	6846	2	Y	5	3	1	1	8	3
								6	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1642	-0-	-518	-0-	B	72	1	1559	2	Y	10	18	1			2
								11	9									
07	2201	N	1575	-0-	-626	-0-	B	69	1	1494	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	B	72	1	1574	2	Y	20	19	1			5
								22	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	B	73	1	1593	2	Y	17	9	1			13
								19	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	B	105	1	2284	2	Y	11	19	1			5
								12	9									
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	B	97	1	2105	2	Y	14	9	1			10
								15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	B	215	1	2593	2	Y	15	25	1			8
								17	9									
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	B	209	1	2593	2	Y	33	18	8			23
								36	9									
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	B	193	1	2549	2	Y	14	25	1			12
								15	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	B	206	1	2678	2	Y	18	25	1			5
								20	9									
10	2945	X	2281	-0-	-664	-0-	B	194	1	2075	2	Y	11					16
								12	9									
11	2820	X	1140	-0-	-1680	-0-	B	93	1	1030	2	Y	15	21	1			10
								17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	50	1 9	1092	2	Y	1	2	1			-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	63	1 9	1367	2	Y	1	1	1			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	58	1 9	1270	2	Y	3	2	1			1
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1 9	1196	2	Y	1	1	1			1
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	58	1 9	1257	2	Y	2	2	1			1
*11	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	55	1 9	1198	2	Y	1	1	1			1

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

06	3750	X	3282	-0-	-468 B	-0-	249	1	2997	2	Y	33	52	1			19
							36	9									
07	3875	X	3503	-0-	-372 B	-0-	256	1	3181	2	Y	60	29	8			50
							66	9									
08	3875	X	3204	-0-	-671 B	-0-	223	1	2945	2	Y	33	54	1			29
							36	9									
09	3330	X	3175	-0-	-155 B	-0-	224	1	2909	2	Y	38	56	1			11
							42	9									
10	3503	X	3385	-0-	-118 B	-0-	287	1	3067	2	Y	28					39
							31	9									
11	3390	X	3167	-0-	-223 B	-0-	257	1	2864	2	Y	42	58	1			23
							46	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	84	1	1818	2	Y	27	48	1			5
							30	9									
07	2015	N	1898	-0-	-117 B	-0-	82	1	1784	2	Y	29	24	1			10
							32	9									
08	1922	N	1694	-0-	-228 B	-0-	72	1	1564	2	Y	53	50	1			13
							58	9									
09	1920	N	1665	-0-	-255 B	-0-	71	1	1546	2	Y	44	24	1			33
							48	9									
10	1891	N	1596	-0-	-295 B	-0-	69	1	1494	2	Y	30	49	1			14
							33	9									
11	1650	N	1640	-0-	-10 B	-0-	70	1	1531	2	Y	35	24	1			25
							39	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1350	N	288	-0-	-1062 B	-0-	12	1	266	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
07	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	11	1	248	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	10	1	221	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
09	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	9	1	203	2	Y	15	8	1			11
							17	9									
10	279	N	207	-0-	-72 B	-0-	9	1	187	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
11	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	8	1	171	2	Y	11	8	1			8
							12	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
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	116	1	2518	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	105	1	2285	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
09	1830	N	1257	-0-	-573 B	-0-	55	1	1198	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	111	1	2412	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*11	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	113	1	2447	2	Y	11	7	1			8
							12	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 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
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	109	1	2379	2	Y	22	39	1			4
							24	9									
07	2170	X	1614	-0-	-556 B	-0-	70	1	1523	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	132	1	2859	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
09	2100	X	1763	-0-	-337 B	-0-	76	1	1647	2	Y	36	20	1			27
							40	9									
10	2170	X	1710	-0-	-460 B	-0-	74	1	1610	2	Y	24	40	1			11
							26	9									
11	2100	X	1754	-0-	-346 B	-0-	76	1	1652	2	Y	24	19	1			16
							26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	96	1	2098	2	Y	30	54	1			6
							33	9									
07	2294	N	2192	-0-	-102 B	-0-	95	1	2062	2	Y	32	27	1			11
							35	9									
08	2263	N	1794	-0-	-469 B	-0-	76	1	1656	2	Y	56	53	1			14
							62	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	103	1	2245	2	Y	50	27	1			37
							55	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	120	1	2613	2	Y	33	55	1			15
							36	9									
*11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	100	1	2179	2	Y	40	27	1			28
							44	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 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
06	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	216	1	2602	2	Y	26	41	1			15
							29	9									
07	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	237	1	2947	2	Y	53	28	8			40
							58	9									
08	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	233	1	3081	2	Y	26	43	1			23
							29	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	219	1	2852	2	Y	29	44	1			8
							32	9									
10	3255	X	3090	-0-	-165 B	-0-	262	1	2803	2	Y	23					31
							25	9									
11	3240	X	3083	-0-	-157 B	-0-	251	1	2796	2	Y	33	46	1			18
							36	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	508	-0-	-212 B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

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
06	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	87	1	1883	2	Y	26	46	1			5
							29	9									
07	2139	N	1972	-0-	-167 B	-0-	85	1	1856	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
08	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	75	1	1641	2	Y	51	48	1			13
							56	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73 B	-0-	83	1	1808	2	Y	42	23	1			32
							46	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	104	1	2256	2	Y	28	47	1			13
							31	9									
*11	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	34	23	1			24
							37	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
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	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 #: 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
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	86	1	1859	2	Y	37	66	1			7
							41	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	85	1	1856	2	Y	40	33	1			14
							44	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	96	1	2091	2	Y	69	65	1			18
							76	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	93	1	2017	2	Y	61	33	1			46
							67	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	95	1	2060	2	Y	40	67	1			19
							44	9									
*11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	98	1	2120	2	Y	48	33	1			34
							53	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
06	2280	X	2236	-0-	-44 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2174	-0-	-182 B	-0-	96	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2027	-0-	-329 B	-0-	89	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2006	-0-	-244 B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*11	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	111	1	2416	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
06	1680	N	1558	-0-	-122 B	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1227	-0-	-333 B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588	2	1	9	Y	1					72
07	1798	N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632	2			Y	-0-					72
08	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1633	2	68	9	Y	62					134
09	1590	N	1335	-0-	-255 B	-0-	1317	2	18	9	Y	16					150
10	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	1378	2			Y	-0-					150
11	1650	N	1399	-0-	-251 B	-0-	1348	2	51	9	Y	46					196

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
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	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
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1175	2	26	9	Y	24	177	1			48
07	1395	N	1162	-0-	-233 B	-0-	1127	2	35	9	Y	32					80
08	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2			Y	-0-					80
09	1200	N	989	-0-	-211 B	-0-	989	2			Y	-0-					80
10	1147	N	1030	-0-	-117 B	-0-	975	2	55	9	Y	50					130
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			Y	-0-					130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	62	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	58	1	1265	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1426	N	680	-0-	-746 B	-0-	30	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1290	N	721	-0-	-569 B	-0-	32	1	688	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
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	19	1	415	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
07	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	19	1	423	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	17	1	380	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	17	1	376	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	18	1	389	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
*11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	373	2	Y	10	7	1			7
							11	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
06	2700	X	2465	-0-	-235 B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2744	-0-	-387 B	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2679	-0-	-452 B	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164 B	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2426	-0-	-244 B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	41	1	891	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	53	1	1158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	57	1	1233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	64	1	1389	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	63	1	1377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	64	1	1397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1203	-0-	-192 B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48 B	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2310	X	1192	-0-		-1118	B	-0-	90	1	1087	2	Y	14	25	1			8
									15	9									
07	2387	X	1293	-0-		-1094	B	-0-	94	1	1170	2	Y	26	11	8			23
									29	9									
08	2387	X	1421	-0-		-966	B	-0-	99	1	1304	2	Y	16	25	1			14
									18	9									
09	1680	X	1566	-0-		-114	B	-0-	110	1	1435	2	Y	19	28	1			5
									21	9									
10	1519	X	1515	-0-		-4	B	-0-	128	1	1372	2	Y	14					19
									15	9									
*11	1707	X	1707	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1546	2	Y	20	28	1			11
									22	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
06	2310	N	1897	-0-		-413	B	-0-	144	1	1734	2	Y	17	28	1			10
									19	9									
07	2387	N	2039	-0-		-348	B	-0-	149	1	1853	2	Y	34	18	8			26
									37	9									
08	2387	N	2326	-0-		-61	B	-0-	162	1	2144	2	Y	18	28	1			16
									20	9									
09	1987	N	1987	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1825	2	Y	20	30	1			6
									22	9									
10	2046	N	1977	-0-		-69	B	-0-	167	1	1793	2	Y	15					21
									17	9									
11	2250	N	1961	-0-		-289	B	-0-	160	1	1777	2	Y	22	31	1			12
									24	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1177	-0-		-503	B	-0-	51	1	1113	2	Y	12					25
									13	9									
07	1880	N	1880	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1772	2	Y	24	24	1	9	8	16
									26	9									
08	1886	N	1886	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1790	2	Y	13	24	1			5
									14	9									
09	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1510	2	Y	15					20
									17	9									
10	1916	N	1916	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	23	1			11
									15	9									
11	1830	N	1670	-0-		-160	B	-0-	73	1	1585	2	Y	11					22
									12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2378	-0-		-172	B	-0-	105	1	2272	2	Y	1					6
									1	9									
07	2139	N	1010	-0-		-1129	B	-0-	44	1	965	2	Y	1	5	1			2
									1	9									
08	2356	N	1101	-0-		-1255	B	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2607	N	2607	-0-		-0-	B	-0-	115	1	2491	2	Y	1					1
									1	9									
10	2006	N	2006	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1897	N	1897	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1813	2	Y	1					1
									1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	112	1	2434	2	Y	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2277	-0-	-393 B	-0-	100	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2023	-0-	-519 B	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2236	-0-	-314 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1551	-0-	-639 B	-0-	68	1	1483	2	Y	-0-	10	1			1
07	1891	N	1304	-0-	-587 B	-0-	57	1	1246	2	Y	1					2
							1	9									
08	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					2
*09	1560	N	680	-0-	-880 B	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					2
*10	1302	N	857	-0-	-445 B	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					2
*11	1290	N	765	-0-	-525 B	-0-	34	1	731	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
06	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	126	1	2729	2	Y	-0-	10	1			1
07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	165	1	3595	2	Y	5	4	8			2
							6	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	155	1	3363	2	Y	1					3
							1	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0- B	-0-	136	1	2956	2	Y	-0-					3
10	2852	X	2619	-0-	-233 B	-0-	115	1	2503	2	Y	1					4
							1	9									
11	2760	X	2531	-0-	-229 B	-0-	111	1	2420	2	Y	-0-	3	1			1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1344	-0-	-336 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	893	-0-	-457 B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	979	-0-	-664 B	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	946	-0-	-584 B	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1127	-0-	-283 B	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	72	1	1569	2	Y	-0-	1	1			1
08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1084	-0-	-559 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1191	-0-	-279 B	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1859	-0-	-1081 B	-0-		81	1	1766	2	Y	11	54	1			13
								12	9									
07	3038	X	2403	-0-	-635 B	-0-		105	1	2278	2	Y	18	5	8			26
								20	9									
08	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-		123	1	2672	2	Y	13					39
								14	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-		109	1	2373	2	Y	12					51
								13	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-		149	1	3244	2	Y	4					55
								4	9									
11	2730	N	2708	-0-	-22 B	-0-		119	1	2581	2	Y	7	51	1			11
								8	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1360	-0-	-470 B	-0-		60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1584	-0-	-307 B	-0-		70	1	1513	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-		68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-		69	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-		79	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-		78	1	1691	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2204	-0-	-346 B	-0-		96	1	2089	2	Y	17					39
								19	9									
07	2635	X	2590	-0-	-45 B	-0-		112	1	2434	2	Y	40	37	1	16	8	26
								44	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-		111	1	2420	2	Y	22	40	1			8
								24	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-		105	1	2288	2	Y	26					34
								29	9									
10	2604	N	2584	-0-	-20 B	-0-		113	1	2447	2	Y	22	39	1			17
								24	9									
11	2460	N	2437	-0-	-23 B	-0-		106	1	2311	2	Y	18					35
								20	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-		39	1	1273	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1240	-0-	-186 B	-0-		37	1	1203	2	Y	-0-					27
08	1364	N	1153	-0-	-211 B	-0-		35	1	1118	2	Y	-0-					27
09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-		36	1	1174	2	Y	200					227
								220	9									
10	1240	N	978	-0-	-262 B	-0-		978	2			Y	-0-	184	1			43
11	1110	N	956	-0-	-154 B	-0-		956	2			Y	-0-					43

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-		60	1	1302	2	Y	19					44
								21	9									
07	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-		69	1	1497	2	Y	32	42	1	5	8	29
								35	9									
08	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-		66	1	1428	2	Y	26	46	1			9
								29	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-		68	1	1485	2	Y	29					38
								32	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-		79	1	1708	2	Y	28	45	1			21
								31	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-		66	1	1437	2	Y	22					43
								24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4224	-0-	-276 B	-0-	184	1	4005	2	Y	32					75
							35	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	215	1	4680	2	Y	46	72	1			49
							51	9									
08	4681	X	4613	-0-	-68 B	-0-	201	1	4366	2	Y	42	76	1			15
							46	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	213	1	4623	2	Y	48					63
							53	9									
10	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	228	1	4948	2	Y	46	74	1			35
							51	9									
*11	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	210	1	4557	2	Y	28					63
							31	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

06	1800	X	954	-0-	-846 B	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1488	-0-	-341 B	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1684	X	1684	-0-	-0- B	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1244	-0-	-166 B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	80	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1598	-0-	-22 B	-0-	70	1	1528	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

06	2580	X	1549	-0-	-1031 B	-0-	68	1	1480	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
07	2666	X	2634	-0-	-32 B	-0-	116	1	2517	2	Y	1					4
							1	9									
08	2666	X	2186	-0-	-480 B	-0-	96	1	2089	2	Y	1					5
							1	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	154	1	3340	2	Y	1					6
							1	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	130	1	2825	2	Y	-0-					6
*11	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	-0-	5	1			1

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					1
07	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	10	1	226	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

06	5250	X	4882	-0-	-368 B	-0-	213	1	4634	2	Y	32	84	1			29
							35	9									
07	5084	X	4657	-0-	-427 B	-0-	202	1	4385	2	Y	64	28	8			65
							70	9									
08	5828	X	4247	-0-	-1581 B	-0-	185	1	4031	2	Y	28					93
							31	9									
09	5640	X	3773	-0-	-1867 B	-0-	165	1	3577	2	Y	28					121
							31	9									
10	5828	X	4841	-0-	-987 B	-0-	212	1	4617	2	Y	11					132
							12	9									
11	4890	X	4056	-0-	-834 B	-0-	178	1	3859	2	Y	17	122	1			27
							19	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

06	7500		5466	-0-	-2034	92528	5425	2	41	9	Y	37					46
07	7750		5672	-0-	-2078	90450	5614	2	58	9	Y	53					99
08	7750		4881	-0-	-2869	87581	4847	2	34	9	Y	31	129	1			1
09	7500		5126	-0-	-2374	85207	5087	2	39	9	Y	35					36
10	7750		4796	-0-	-2954	82253	4746	2	50	9	Y	45					81
*11	7500		5078	-0-	-2422	79831	5021	2	57	9	Y	52	127	1			6

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					73
07	1550	#	446	-0-	-1104	-0-	446	2			N	-0-					73
08	1519	#	720	-0-	-799	-0-	720	2			N	-0-					73
09	750	#	543	-0-	-207	-0-	540	2	3	9	N	3					76
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	N	14					90
*11	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	N	18					108

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

06	1770	#	201	-0-	-1569	-0-	199	2	2	9	N	2					113
07	1829	#	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					113
08	1767	#	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					113
09	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1563	2	33	9	N	30					143
10	1612	#	1540	-0-	-72	-0-	1536	2	4	9	N	4					147
*11	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					168

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

06	180	N	91	-0-	-89	-0-	89	2	2	9	N	2					97
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					103
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	2	14	9	N	13					116
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	N	17					133
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	N	13					146
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					160

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - PLUGGED 07/10/17

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1253	2	193	9	N	175	174	1			1
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					1
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1471	2	195	9	N	177	177	1			1

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7					87
07	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					87
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					97
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5					102
10	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1736	2	1	9	N	1					103
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					103

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5					92
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					94
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1960	2	7	9	N	6					100
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					100
*10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					100
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					100

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					147
07	899	N	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					147
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					147
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					147
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

06	SWR	10	191	-0-	191	100210	129	2	62	9	Y	56					68
07	SWR	10	875	-0-	875	101085	851	2	24	9	Y	22	57	1			33
08	SWR	10	1367	-0-	1367	102452	1311	2	56	9	Y	51					84
09	SWR	10	1252	-0-	1252	103704	1189	2	63	9	Y	57					141
10	SWR	10	1056	-0-	1056	104760	1044	2	12	9	Y	11					152
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104760					Y	NO RPT					152

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	W	-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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		596	-0-	596	596	83	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	815	N	219	-0-	-596	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
11	0 W	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-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

06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3993	3	68	9	N	62	187	1			107
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	3	33	9	N	30					137
08	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	3322	3	47	9	N	43					180
09	4050	X	2905	-0-	-1145	-0-	2864	3	41	9	N	37					217
10	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	2983	3	37	9	N	34					251
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					251

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	N	47					70
							219	3	52	9							
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	43					113
							210	3	47	9							
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	N	49					162
							232	3	54	9							
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	44	173	1			33
							225	3	48	9							
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	52					85
							237	3	57	9							
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	52					137
							199	3	57	9							

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	162	1	2987	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	174	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	157	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	145	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	150	1	2970	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

06	4260	X	2105	-0-	-2155	-0-	15	1	2035	2	Y	50	39	1			15
							55	9									
07	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	33	1	3144	2	Y	104	107	1			12
							114	9									
08	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	33	1	3073	2	Y	90	90	1			12
							99	9									
09	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	31	1	2732	2	Y	80	74	1			18
							88	9									
10	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	30	1	2713	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
11	3180	X	2179	-0-	-1001	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-	18	1			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	9	1	1260	2	Y	71	65	1			15
							78	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1571	2	Y	88	103	1			-0-
							97	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1541	2	Y	74	64	1			10
							81	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	1419	2	Y	69	63	1			16
							76	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	17	1	1521	2	Y	83	83	1			16
							91	9									
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	15	1	1400	2	Y	-0-	16	1			-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	296	-0-	-634	-0-	2	1	262	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	Y	81	88	1			-0-
							89	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	Y	67	58	1			9
							74	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	683	2	Y	64	58	1			15
							70	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	66	68	1			13
							73	9									
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	6	1	590	2	Y	78	76	1			15
							86	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	9	1	1231	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1574	2	Y	27	32	1			-0-
							30	9									
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	15	1	1381	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1288	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	16	1	1460	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	18	1	1712	2	Y	-0-	5	1			-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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 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
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					195
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	700	3	18	9	N	16					211
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	653	3	17	9	N	15					226
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	656	3	17	9	N	15					241
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	625	3	13	9	N	12					253
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	631	3	13	9	N	12	143	1			122

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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	315	1	1918	3	N	25					57
							28	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	297	1	1807	3	N	29					86
							32	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	310	1	1962	3	N	15					101
							17	9									
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	291	1	1799	3	N	13	87	1			27
							14	9									
10	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	228	1	1336	3	N	20	2	8			45
							22	9									
11	2220	N	884	-0-	-1336	-0-	146	1	728	3	N	9	9	8			45
							10	9									

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
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5039	3	39	9	Y	35	45	1			9
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5131	3	41	9	Y	37	34	1			12
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40	43	1			9
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	3	40	9	Y	36	26	1			19
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	3	36	9	Y	33	44	1			8
*11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5188	3	51	9	Y	46	43	1			11

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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					1
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					170
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					170
08	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-					170
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					170
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					170
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

06	780	#	495	-0-	-285	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	775	#	84	-0-	-691	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

06	14B2 EXT		71	-0-	71	674	71	3			Y	-0-					-0-
07	856	R	182	-0-	-674	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					926
	RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017																

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

06	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

06	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

06	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	X	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	N	-0-			17
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	3	N	-0-			17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	N	-0-			17
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-			17
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	N	-0-			17
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	17	1	556	3	N	-0-			17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	12	1	398	3	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	3	N	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-			-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	3	N	-0-			-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-			-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-			-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	-0-			-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-			-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	14	1	467	3	N	-0-			88
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	N	-0-			88
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	16	1	510	3	N	-0-			88
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-			88
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	-0-			88
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	13	1	425	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					560
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					570
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					580
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					580

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	3			N	-0-					197
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					197
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	3	14	9	N	13					210
09	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	2117	3	26	9	N	24	193	1			41
10	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2414	3	32	9	N	29					70
11	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2655	3			N	-0-					70

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER, LLC 680160
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	204	1	566	2	N	-0-							17
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	226	1	408	2	N	-0-							17
08	868	N	462	-0-	-406	-0-	115	1	347	2	N	-0-							17
09	780	N	443	-0-	-337	-0-	154	1	289	2	N	-0-							17
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	148	1	288	2	N	-0-							17
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-							17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	131	1	706	2	N	-0-							225
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	140	1	744	2	N	1	152	1	1	8			73
							1	9											
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	145	1	831	2	N	2	2	8					73
							2	9											
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	618	2	N	-0-							73
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	N	2	2	8					73
							2	9											
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	244	1	642	2	N	1	1	8					73
							1	9											

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	N	-0-							189
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	377	1	1992	2	N	-0-							189
08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	329	1	1885	2	N	-0-							189
09	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	161	1	1794	2	N	-0-							189
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	626	1	1419	2	N	-0-							189
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	585	1	1544	2	N	-0-							189

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	1	1	8			352
							1	9									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	8	1	42	2	N	-0-					352
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-					352
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	N	-0-					352
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					352
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					117
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	21	121	1			17
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

06	3240		2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	3348		1387	-0-	-1961	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
08	3359		3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
09	3507		3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
*10	3494		3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
11	3060		3044	-0-	-16	-0-	3044	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		162	-0-	162	364	162	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		674	-0-	674	1038	674	2			N	-0-					-0-
09	1720	X	682	-0-	-1038	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		29	-0-	29	79	29	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		103	-0-	103	182	103	2			N	-0-					-0-
09	284	X	102	-0-	-182	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1178	-0-	1178	1178	1178	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		853	-0-	853	2031	853	2			N	-0-					-0-
09	2494	X	463	-0-	-2031	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1972	3	11	9	N	10					147
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					154
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1887	3	6	9	N	5					159
09	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1730	3	6	9	N	5					164
10	2015	N	310	-0-	-1705	-0-	310	3			N	-0-					164
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					164

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
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					42
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					42
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					42
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					42
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					42
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1162	3	3	9	N	3					110
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1202	3	2	9	N	2					112
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1194	3	9	9	N	8					120
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					122
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1181	3	3	9	N	3					125
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					125

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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			214
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					214
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					214
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					214
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					214
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

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
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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-

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
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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

06	3689	X	1321	-0-	-2368	-0-	1321	2			Y	-0-					20
07		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	1752	-0-	1752	1771	1752	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	135	2	187	9	N	170	175	1			13
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					119
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1564	2	124	9	Y	113	172	1			60
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	2	22	9	Y	20					80
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					80
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					80
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1521	2	55	9	Y	50					130

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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1217	2	N	8					90
							9	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	N	41					131
							45	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	140	1	365	2	N	-0-					131
10	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	205	1	902	2	N	1					132
							1	9									
11	2520	N	1246	-0-	-1274	-0-	232	1	1014	2	N	-0-					132

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
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	160	1	556	2	Y	-0-					81
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	763	2	Y	9	76	1	6	8	8
							10	9									
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	169	1	479	2	Y	20	4	8			24
							22	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1118	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	155	1	682	2	Y	9	9	8			24
							10	9									
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	123	1	536	2	Y	3	3	8			24
							3	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					57
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			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
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-

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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	277	1	962	2	Y	-0-					50
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	301	1	1011	2	Y	10	47	1	7	8	6
							11	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	370	1	1047	2	Y	20	4	8			22
							22	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	368	1	962	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	181	1	795	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	222	1	969	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

06	2675	N	2186	-0-	-489	-0-	2186	2			Y	-0-					102
07	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1730	2	7	9	Y	6	6	8			102
08	2232	N	1138	-0-	-1094	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	8			102
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2178	2	2	9	Y	2	2	8			102
10	1736	N	619	-0-	-1117	-0-	619	2			Y	-0-					102
11	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			Y	-0-					102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

06	510	N	160	-0-	-350	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					51
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	57	1	192	2	Y	-0-	48	1			3
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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	1017	-0-	1017	1017	188	1	827	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	381	-0-	381	1398	71	1	310	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	500	-0-	500	500	92	1	407	2	N	1	1	8			18
							1	9									
11	14B2	EXT	237	-0-	237	737	44	1	192	2	N	1	1	8			18
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	127	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	134	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		429	-0-	429	941	119	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	423	-0-	-941	-0-	78	1	345	2	Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		1370	-0-	1370	1370	254 8	1 9	1108	2	Y	7	7	8			22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

06	720	X	367	-0-	-353	-0-	367	2			Y	-0-					36
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	259	2	44	9	Y	40	32	1	2	8	42
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	8			42
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			Y	-0-					42
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			Y	-0-					42
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-					9
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	303	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					9
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	486	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	319	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			Y	-0-					164
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	435	2	22	9	Y	20	144	1	2	8	38
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	8			38
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	8			38
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	8			38
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	374	2	24	9	Y	22	2	8			58

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					76
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	369	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	141	1	400	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	-0-					76
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	402	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	2	Y	-0-					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	2	8			17
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	8			17
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			17
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2	2	8			17
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	2	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	102	1	356	2	N	22					65
							24	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	122	1	409	2	N	45	3	8			107
							50	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	95	1	270	2	N	2	2	8			107
							2	9									
09	480	N	225	-0-	-255	-0-	61	1	160	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	73	1	321	2	N	3	3	8			107
							3	9									
11	600	N	357	-0-	-243	-0-	63	1	277	2	N	15					122
							17	9									

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
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	234	1	1702	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
07	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	236	1	1874	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	202	1	1859	2	Y	21	1	8			40
							23	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	246	1	2066	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	257	1	1990	2	Y	19	16	8			43
							21	9									
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1866	2	Y	1					44
							1	9									

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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1237	2	62	9	N	56	2	8			111
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	N	3	3	8			111
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	1	8			131
09	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			131
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1026	2	40	9	N	36	8	8			159
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1171	2	17	9	N	15	155	1			19

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
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	109	1	792	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	1085	N	755	-0-	-330	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					10
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	954	2	Y	11	1	8			20
							12	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	2	Y	-0-					20
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	151	1	1167	2	Y	7	5	8			22
							8	9									
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	110	1	926	2	Y	1					23
							1	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3724	2	6	9	N	5	5	8			110
07	4185	X	3077	-0-	-1108	-0-	3071	2	6	9	N	5	5	8			110
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3415	2	10	9	N	9	102	1	2	8	15
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4181	2	29	9	N	26	1	8			40
10	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3247	2	22	9	N	20	20	8			40
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					40

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2007	2	4	9	N	4	4	8			79
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5	5	8			79
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3	3	8			79
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2217	2	8	9	N	7	1	8			85
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	2	22	9	N	20	20	8			85
11	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					85

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	254	1	1842	2	N	3	3	8			164
							3	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	2	N	49	176	1	3	8	34
							54	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	221	1	2033	2	N	91	1	8			124
							100	9									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2246	2	N	1	1	8			124
							1	9									
10	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	212	1	1641	2	N	17	9	8			132
							19	9									
11	2280	N	1856	-0-	-424	-0-	196	1	1651	2	N	8					140
							9	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	291	1	2115	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	272	1	2162	2	Y	-0-					27
08	3100	N	4209	-0-	1109	1109	413	1	3796	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	517	256	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2579	N	2062	-0-	-517	-0-	235	1	1826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2610	N	1906	-0-	-704	-0-	195	1	1646	2	Y	59					59
							65	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8	3	8			70
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			70
08	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1727	2	23	9	N	21	1	8			90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1634	2	15	9	N	14	14	8			90
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					90

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					23
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4072	2	9	9	N	8	8	8			13
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4163	2	111	9	N	101	8	8			106
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	75	1	4	8	34
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2	2	8			34
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4529	2	40	9	N	36	36	8			34
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					34

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3568	2	Y	33	4	8			89
							36	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	470	1	3738	2	Y	25	4	8			110
							28	9									
08	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	406	1	3729	2	Y	46	133	1	3	8	20
							51	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	480	1	4035	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	509	1	3949	2	Y	49	12	8			64
							54	9									
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	451	1	3798	2	Y	58					122
							64	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

06	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1242	2	96	9	N	87	168	1	1	8	22
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					22
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					22
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					22
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			22
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					22

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					37
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1410	2	1	9	Y	1	1	8			37
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1400	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					37
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			Y	-0-					37
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	7905	220	1	1484	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	9642	226	1	1424	3	Y	79	40	1			60
							87	9									
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	11240	212	1	1386	3	Y	-0-					60
*09	1300	N	1436	-0-	136	11376	193	1	1214	3	Y	26	56	1			30
							29	9									
*10	3100	N	748	-0-	-2352	9024	130	1	618	3	Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9024					Y	NO RPT					30

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1951	-0-	1951	9356	252	1	1699	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	11201	240	1	1511	3	Y	85	38	1			64
							94	9									
08	DLQ G-10		1848	-0-	1848	13049	246	1	1602	3	Y	-0-					64
*09	1900	N	1964	-0-	64	13113	264	1	1661	3	Y	35	59	1			40
							39	9									
*10	3100	N	1328	-0-	-1772	11341	231	1	1097	3	Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11341					Y	NO RPT					40

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-					-0-
*09	18	N	1	-0-	-17	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
*09	1828	X	-0-	-0-	-1828	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
06	DLQ G-10		1962	-0-	1962	8293	254	1	1708	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	10336	266	1	1674	3	Y	94	52	1			71
							103	9									
08	DLQ G-10		2060	-0-	2060	12396	274	1	1786	3	Y	-0-					71
*09	1900	N	1854	-0-	-46	12350	249	1	1569	3	Y	33	66	1			38
							36	9									
*10	3100	N	1840	-0-	-1260	11090	320	1	1520	3	Y	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11090					Y	NO RPT					38

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

06	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	98	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	135	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	175	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	97	1	1722	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

06	660	N	559	-0-	-101	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1654	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	72	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	61	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	81	1	1459	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	85	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	131	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	N	-0-			-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	-0-			-0-
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
*09	SHUT IN		8	-0-	8	14	8	2			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		13	-0-	13	27	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		4	-0-	4	31	4	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	130	1	2445	2	N	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	N	-0-			-0-
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	143	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	198	1	3705	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	199	1	3629	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	204	1	3683	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	201	1	3583	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-			-0-
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
08	682	N	453	-0-	-229	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
09	660	N	287	-0-	-373	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	N	-0-			-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	66	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-			-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-

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
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	136	1	2461	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	130	1	2314	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2385	-0-	-615	1128	117	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1977	-0-	-1123	5	100	1	1877	2	N	-0-			-0-
08	2382	N	2377	-0-	-5	-0-	121	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-			-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2632	2	N	-0-			-0-
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	132	1	2341	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2995	-0-	-5	3877	146	1	2849	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3554	-0-	454	4331	180	1	3374	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	4735	178	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3827	-0-	827	5562	199	1	3628	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2600	-0-	-500	5062	136	1	2464	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4377	-0-	1377	6439	233	1	4144	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	128	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	167	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	156	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	160	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	159	1	2871	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	159	1	2831	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	167	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	193	1	3628	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2697	-0-	-868	-0-	137	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	185	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	183	1	3256	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	120	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	162	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	178	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	174	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	175	1	3106	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
06	3780	X	2341	-0-	-1439	-0-	114	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	200	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	190	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	193	1	3514	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	198	1	3567	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	189	1	3356	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
06	3000	N	3037	-0-	37	1383	148	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2495	-0-	-605	778	126	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3273	-0-	173	951	166	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2828	-0-	-172	779	147	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3064	-0-	-36	743	161	1	2903	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3128	-0-	128	871	166	1	2962	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
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	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
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	136	1	2645	2	N	42					89
							46	9									
07	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	158	1	2968	2	N	48					137
							53	9									
08	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	154	1	2889	2	N	44					181
							48	9									
09	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	145	1	2645	2	N	23					204
							25	9									
10	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	146	1	2631	2	N	26	180	1			50
							29	9									
11	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	152	1	2699	2	N	27					77
							30	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

06	3000	N	3793	-0-	793	2895	185	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2950	-0-	-150	2745	149	1	2801	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3297	-0-	197	2942	167	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2737	-0-	-263	2679	142	1	2595	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3522	-0-	422	3101	185	1	3337	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2448	-0-	-552	2549	130	1	2318	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	91	1	1780	2	N	-0-			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	2	N	-0-			-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-			-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	2	N	-0-			-0-
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	N	-0-			-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	211	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	187	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	176	1	3212	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	177	1	3201	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	170	1	3034	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1812	2	N	-0-			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	92	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	96	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	89	1	1590	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	69	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	77	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	913	-0-	-497	-0-	47	1	866	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	87	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	76	1	1344	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	76	1	1481	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1311	-0-	-766	-0-	66	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	74	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	63	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	72	1	1290	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	54	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	85	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	N	-0-			-0-
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	98	1	1736	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	41	1	761	2	N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-			-0-
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	39	1	712	2	N	-0-			-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	N	-0-			-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	2880	N	2511	-0-	-369	-0-	123	1	2388	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	320	173	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2981	-0-	-119	201	151	1	2830	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	208	156	1	2851	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2956	-0-	-144	64	155	1	2801	2	N	-0-			-0-
*11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	156	1	2780	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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1872	2	N	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	106	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	70	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	67	1	1200	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
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	98	1	1833	2	N	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	159	1	2909	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	57	1	1021	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3053	-0-	53	53	162	1	2891	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
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	60	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	66	1	1244	2	N	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	67	1	1201	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

06	3000	N	984	-0-	-2016	11574	48	1	936	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1853	-0-	-1247	10327	94	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1729	-0-	-1371	8956	88	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1801	-0-	-1199	7757	94	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1904	-0-	-1196	6561	100	1	1804	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1831	-0-	-1169	5392	97	1	1734	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4170	X	3514	-0-	-656	-0-	172	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	184	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3622	-0-	-687	-0-	184	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3852	-0-	-318	-0-	200	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	207	1	3685	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					20
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					20
08	2077	X	1773	-0-	-304	-0-	1773	2			N	-0-					20
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					20
*10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					20
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-

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
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					110
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					110
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	N	16					126
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15	130	1			11
10	1147	N	857	-0-	-290	-0-	850	2	7	9	N	6					17
*11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	N	15					32

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

06	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		182	-0-	182	322	182	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		925	-0-	925	1247	925	2			N	-0-					-0-
09	1611		364	-0-	-1247	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

06	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		274	-0-	274	483	274	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1388	-0-	1388	1871	1388	2			N	-0-					-0-
09	2250		546	-0-	-1704	167	546	2			N	-0-					-0-
10	1249	R	1082	-0-	-167	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	1997	2	17	9	N	15	180	1			21
07	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2142	2	17	9	N	15					36
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1998	2	15	9	N	14					50
09	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	1490	2	7	9	N	6					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	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

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
08	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					45
09	14B2	EXT	3	-0-	3	140	3	2			N	-0-					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					45

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

06	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	13	1	2924	2	N	-0-					12
07	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	16	1	3499	2	N	-0-					12
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	16	1	3352	2	N	43					55
							47	9									
09	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	15	1	2809	2	N	48					103
							53	9									
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	16	1	3319	2	N	15	105	1			13
							17	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					13

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

06	660	N	618	-0-	-42	-0-	598	2	20	9	N	18					126
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					133
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	N	14					147
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	639	2	35	9	N	32					179
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	691	2	28	9	N	25					204
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	674	2	18	9	N	16					220

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					83
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	16	1	1287	2	N	4					87
							4	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	N	-0-					87
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	15	1	1241	2	N	5					92
							6	9									
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	16	1	860	2	N	1					93
							1	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					93

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	N	18					108
							20	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	140	1	1861	2	N	42					150
							46	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1758	2	N	7	135	1			22
							8	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	N	20					42
							22	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	25					67
							28	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					67

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
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	160	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	131	1	2385	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	122	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	2728	2			N	-0-					100
07	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					100
08	3627	X	442	-0-	-3185	-0-	442	2			N	-0-					100
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					100
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					100
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3059	-0-	-601	-0-	94	1	2965	2	N	-0-					60
07	3782	X	3072	-0-	-710	-0-	94	1	2978	2	N	-0-					60
08	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	92	1	2880	2	N	-0-					60
09	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	85	1	2665	2	N	-0-					60
10	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	80	1	2507	2	N	-0-					60
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15 105	1 9	106	2	N	95					122
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16 130	1 9	90	2	N	118	174	1			66
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16 121	1 9	93	2	N	110					176
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15 86	1 9	86	2	N	78	170	1			84
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	16 19	1 9	37	2	N	17					101
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					101

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

06	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					31
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					31
08	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					31
09	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	2			N	-0-					31
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					31
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

06	930	N	896	-0-	-34	-0-	888	2	8	9	N	7					141
07	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					141
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					141
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	728	2			N	-0-					141
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					141
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					141

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					1
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81	1	1064	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	84	1	1090	3	Y	34	40	1			10
							37	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	3	Y	25	30	1			5
							28	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-	5	1			-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	34	1	1209	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					52
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					52
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-	45	1			7
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					7
10	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-					7
11	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1398	3	4	9	Y	4					11

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	106	171	1			227
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	357	2	97	9	N	88	160	1			155
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	366	2	105	9	N	95					250
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	314	2	77	9	N	70					320
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					95
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1750	2	31	9	N	28					123
08	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					123
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	629	2	9	9	N	8					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
11	0	N	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
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					180
07	1643	N	575	-0-	-1068	-0-	566	2	9	9	N	8	123	1			65
08	2108	N	920	-0-	-1188	-0-	908	2	12	9	N	11					76
09	2040	N	321	-0-	-1719	-0-	311	2	10	9	N	9					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	7					107
							8	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	139	1	679	2	N	5					112
							6	9									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	104	1	495	2	N	8					120
							9	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	184	1	848	2	N	7					127
							8	9									
10	837	N	595	-0-	-242	-0-	126	1	469	2	N	-0-					127
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	7					134
							8	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	255	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	244	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	232	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	214	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	615	-0-	-811	-0-	182	1	433	2	N	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	288	1	1353	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

06	1530	N	630	-0-	-900	-0-	120	1	510	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	271	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	11	1	25	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	305	1	1434	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	292	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	360	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	321	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1058	-0-	-1019	-0-	312	1	746	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	198	1	1686	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	345	1	1554	2	Y	13					190
							14	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	465	1	1993	2	Y	9					199
							10	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	450	1	1732	2	Y	6					205
							7	9									
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	420	1	1298	2	Y	4	189	1			20
							4	9									
10	2480	N	1885	-0-	-595	-0-	435	1	1442	2	Y	7					27
							8	9									
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	450	1	1824	2	Y	8					35
							9	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
06	1020	N	534	-0-	-486	-0-	107	1	427	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	147	1	811	2	N	-0-					-0-
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	115	1	676	2	N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	80	1	335	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	100	1	540	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	413	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	447	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	385	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	388	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1135	-0-	-1469	-0-	335	1	800	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	409	1	1920	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

06	720	N	600	-0-	-120	-0-	120	1	480	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	185	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	143	1	834	2	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	516	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	909	-0-	-176	-0-	113	1	796	2	N	-0-					-0-
11	960	N	557	-0-	-403	-0-	86	1	471	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

06	1170	N	811	-0-	-359	-0-	163	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	863	-0-	-346	-0-	133	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	157	1	657	2	N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	163	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	159	1	859	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	520	1	783	2	N	8					137
							9	9									
07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	929	2			N	-0-					137
08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	869	2	3	9	N	3					140
09	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	313	2	2	9	N	2					142
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	801	2	2	9	N	2					144
*11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-	121	1			23

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					42
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					42
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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-

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
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			N	-0-					70
07	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-					70
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	852	2	17	9	N	15					85
09	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					85
10	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	2			N	-0-					85
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					87

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					3
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3

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
06	15115	X	2582	-0-	-12533	-0-	2487	2	95	9	Y	86	74	1			42
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3060	2	47	9	Y	43	76	1			9
08	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3013	2	139	9	Y	126	74	1			61
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3094	2	140	9	Y	127	171	1			17
10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	2924	2	132	9	Y	120	115	1			22
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	2652	2	139	9	Y	126	118	1			30

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2427	N	318	-0-	-2109	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2067	2	25	9	Y	23					23
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					23
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
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-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	2			Y	-0-					24
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			Y	-0-					24
08	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2			Y	-0-					24
09	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2			Y	-0-					24
10	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3011	2	61	9	Y	55	63	1			16
11	3120	X	2927	-0-	-193	-0-	2927	2			Y	-0-					16

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

06	2370 N	2304	-0-	-66	-0-	2304	2			Y	-0-					41
07	2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			Y	-0-					41
08	2511 N	2100	-0-	-411	-0-	2100	2			Y	-0-					41
09	2310 N	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			Y	-0-					41
10	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			Y	-0-					41
11	2040 N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			Y	-0-					41

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

06	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	97	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	123	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	117	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	121	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	117	1	2086	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4410 #	3786	-0-	-624	-0-	300	1	3247	2	N	216	216	0			-0-
						1	3	238	9							
07	4526 #	4066	-0-	-460	-0-	300	1	3519	2	N	224	224	0			-0-
						1	3	246	9							
08	4602 R	4602	-0-	-0-	-0-	300	1	4011	2	N	264	264	0			-0-
						1	3	290	9							
09	4412 R	4412	-0-	-0-	-0-	300	1	3833	2	N	253	253	0			-0-
						1	3	278	9							
*10	4188 R	4188	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	231	231	0			-0-
						1	3	254	9							
11	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	3419	3	118	9	N	107					175
07	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	4042	3	30	9	N	27	177	1			25
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	4070	3			N	-0-					25
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4203	3	51	9	N	46					71
10	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	3846	3	46	9	N	42					113
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3685	3	91	9	N	83	171	1			25

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
06	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					25
07	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	113	1	3332	2	N	-0-					25
08	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	126	1	3683	2	N	-0-					25
09	3690	X	3579	-0-	-111	-0-	117	1	3462	2	N	-0-					25
10	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	118	1	3480	2	N	-0-					25
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					25

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					42
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1		N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			60
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 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
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	9	1	2219	2	N	30	107	1			65
							33	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	16	1	3725	2	N	92					157
							101	9									
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	15	1	3268	2	N	148	188	1			117
							163	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	15	1	3364	2	N	134	171	1			80
							147	9									
10	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	16	1	3300	2	N	137	47	1			170
							151	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					170

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

06	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4020	3	21	9	N	19					75
07	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3956	3	14	9	N	13					88
08	4278 X	3778	-0-	-500	-0-	3769	3	9	9	N	8					96
09	4050 X	3605	-0-	-445	-0-	3591	3	14	9	N	13					109
10	4185 X	3397	-0-	-788	-0-	3391	3	6	9	N	5					114
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					114

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1594	-0-	-1306	4867	1559	2	35	9	Y	32	32	1			2
07	3100	N	1547	-0-	-1553	3314	1513	2	34	9	Y	31	32	1			1
08	4714	X	1400	-0-	-3314	-0-	1328	2	72	9	Y	65	65	1			1
09	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			Y	-0-					1
10	1643	X	1521	-0-	-122	-0-	1454	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
11	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	1514	2	67	9	Y	61	61	1			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27045	X	5151	-0-	-21894	-0-	5149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6563	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	5580	X	3809	-0-	-1771	-0-	3803	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	3418	-0-	-3154	-0-	3412	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5117	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	927	-0-	-375	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	965	-0-	-295	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	556	-0-	-746	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	4799	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5271	3	24	9	Y	22	19	1			24
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6289	3	23	9	Y	21	36	1			9
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	5249	3	22	9	Y	20	17	1			12
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6363	3	21	9	Y	19	16	1			15
*11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6660	3	25	9	Y	23	17	1			21

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	756	-0-	-354	-0-	752	2 4 9			N	4					168
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	866	2 3 9			N	3					171
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2 6 9			N	5					176
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2 6 9			N	5	168	1			13
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	766	2 3 9			N	3					16
11	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	203	2			N	-0-					16

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					97
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					97
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					97
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					97
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	47	1			50

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226 9	1 2 9	1093	2	N	8					237
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	260 1	1 2 9	1264	2	N	1	177	1			61
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	255 15	1 2 9	1215	2	N	14					75
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	236 14	1 2 9	1085	2	N	13					88
10	1519	N	930	-0-	-589	-0-	196 6	1 2 9	728	2	N	5					93
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	188 18	1 2 9	1379	2	N	16					109

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	402 24	1 9	1942	2	N	22	152	1			35
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	452 31	1 9	2203	2	N	28					63
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	442 33	1 9	2105	2	N	30					93
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	433 9	1 9	1995	2	N	8					101
10	2418	N	1705	-0-	-713	-0-	359 8	1 9	1338	2	N	7					108
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	316 51	1 9	2318	2	N	46					154

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					50
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2215	2	6	9	N	5					55
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	N	10					65
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	N	10					75
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

06	3000	X	1709	-0-	-1291	-0-	9 4	1 9	1696	2	N	4					62
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	16 12	1 9	2861	2	N	11					73
08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	15 17	1 9	2595	2	N	15					88
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2847	2	N	12					100
10	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	16 19	1 9	2715	2	N	17					117
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					117

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					62
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					62
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					62
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					62
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					62
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	21911	X	1809	-0-	-20102	-0-	1805	2	4	9	Y	4	1	1			11
07	3751	X	1537	-0-	-2214	-0-	1535	2	2	9	Y	2	12	1			1
08	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4706	2	2	9	Y	2					3
09	5100	X	4109	-0-	-991	-0-	4107	2	2	9	Y	2					5
10	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4798	2	3	9	Y	3					8
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4738	2	11	9	Y	10	17	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

06	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	2900	N	3355	-0-	455	7964	3352	2	3	9	Y	3	5	1			11
07	12161	X	4197	-0-	-7964	-0-	4179	2	18	9	Y	16					27
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4048	2	46	9	Y	42	61	1			8
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3958	2	8	9	Y	7					15
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3729	2	59	9	Y	54					69
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3744	2	35	9	Y	32					101

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

06	23160	X	3402	-0-	-19758	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4108	-0-	-1410	-0-	4104	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	3334	-0-	-1616	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3450	-0-	-570	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

06	2900	N	1245	-0-	-1655	3845	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	3100	N	1195	-0-	-1905	1940	1176	2	19	9	Y	17	18	1			2
08	3064	N	1124	-0-	-1940	-0-	1114	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1260	N	808	-0-	-452	-0-	797	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	965	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

06	44591	X	9624	-0-	-34967	-0-	197	1	9326	2	Y	92	96	1			29
							101	9									
07	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	224	1	9329	2	Y	43	71	1			1
							47	9									
08	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	165	1	7488	2	Y	65	52	1			14
							72	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	173	1	8783	2	Y	79	62	1			31
							87	9									
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	197	1	10561	2	Y	81	103	1			9
							89	9									
*11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	203	1	9169	2	Y	73	70	1			12
							80	9									

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

06	1320	N	781	-0-	-539	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	81	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	129	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	117	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	138	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	130	1	2308	2	N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					20
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					20
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					20
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					20
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					20
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		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
06	131	N	18	-0-	-113	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	21	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	23	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	25	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2055	-0-	-435	-0-	24	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	24	1	2279	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	17	1	1453	3	Y	8					8
							9	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3628	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6654	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	52	1	4195	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
09	6240	X	4686	-0-	-1554	-0-	54	1	4625	3	Y	6					13
							7	9									
10	6727	X	6003	-0-	-724	-0-	64	1	5932	3	Y	6					19
							7	9									
11	6510	X	5017	-0-	-1493	-0-	60	1	4955	3	Y	2	17	1			4
							2	9									

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 #: 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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1106	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1230	N	669	-0-	-561	-0-	668	3	1	9	Y	1	2	1			1

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	X	863	-0-	-2137	-0-	863	3			Y	-0-					47
07	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1962	3	11	9	Y	10					57
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	1839	3	17	9	Y	15	50	1			22
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	3	3	9	Y	3					25
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	3	19	9	Y	17					42
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	3	14	9	Y	13					55

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

06	840	N	713	-0-	-127	-0-	6	1	707	3	Y	-0-					1
07	868	N	409	-0-	-459	-0-	4	1	405	3	Y	-0-					1
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	5	1	432	3	Y	-0-					1
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	3	Y	-0-					2
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	11	1	899	3	Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	5650	-0-	-2240	-0-	47	1	5592	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
07	8153	X	5829	-0-	-2324	-0-	54	1	5763	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
08	8029	X	6143	-0-	-1886	-0-	76	1	6061	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	6780	X	4601	-0-	-2179	-0-	53	1	4544	3	Y	4					9
							4	9									
10	7006	X	6784	-0-	-222	-0-	72	1	6706	3	Y	5					14
							6	9									
*11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	73	1	6114	3	Y	9	13	1			10
							10	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	25	1	2935	3	Y	-0-					46
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	33	1	3554	3	Y	6	38	1			14
							7	9									
08	3410	X	427	-0-	-2983	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					14
09	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	4	1	357	3	Y	4					18
							4	9									
10	3596	X	556	-0-	-3040	-0-	6	1	550	3	Y	-0-					18
11	3480	X	771	-0-	-2709	-0-	9	1	762	3	Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

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
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3641	3	15	9	Y	14	15	1			14
07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3512	3	17	9	Y	15	13	1			16
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3452	3	14	9	Y	13	23	1			6
09	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2832	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	3782	X	2541	-0-	-1241	-0-	2526	3	15	9	Y	14	11	1			10
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	3024	3	15	9	Y	14	11	1			13

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
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1485	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1382	3	6	9	Y	5	4	1			5
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1462	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2774	3	N	-0-					44
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	25	1	2786	3	N	3	36	1			11
							3	9									
08	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	23	1	1857	3	N	-0-					11
09	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	10	1	872	3	N	3					14
							3	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-					14
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	32	1	2633	3	N	-0-					14

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
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1851	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	Y	11	9	1			4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1860	N	704	-0-	-1156	-0-	702	3	2	9	Y	2					5
*10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2362	3	18	9	Y	16	18	1			3
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	Y	8					11

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
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	27	1			-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	494	-0-	-1486	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1329	-0-	-872	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	17	1			3
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	3	17	9	Y	15	12	1			6
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1187	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	1620	N	643	-0-	-977	-0-	639	3	4	9	Y	4					7
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	3	22	9	Y	20	24	1			3
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	3	23	9	Y	21					24

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	N	422	-0-	-208	-0-	31 9	1 9	382	3	Y	8	12	1			21
07	620	N	396	-0-	-224	-0-	29	1	367	3	Y	-0-	10	1			11
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	354	3	Y	1	10	1			2
09	420	N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					2
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	4	1	154	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	401	3	Y	9	6	1			3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	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

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	N	32					85
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	67	2	52	9	N	47					132
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	121	2	90	9	N	82					214
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	95	2	66	9	N	60	170	1			104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

06	1800	X	1553	-0-	-247	-0-	1474	2	79	9	N	72					211
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1506	2	80	9	N	73	172	1			112
08	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1230	2	47	9	N	43					155
09	1560	N	545	-0-	-1015	-0-	527	2	18	9	N	16					171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					280
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					280
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					280
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					280
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					105
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	1			N	-0-					105
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

06	5970	X	886	-0-	-5084	-0-	886	2			N	-0-					125
07	5580	X	417	-0-	-5163	-0-	417	2			N	-0-					125
08	1674	X	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					125
09	1620	X	840	-0-	-780	-0-	840	2			N	-0-					125
*10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					125
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					125

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	300	1	1444	2	N	182	182	0			-0-
							1	3	200	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	300	1	1209	2	N	54	54	0			-0-
							1	3	59	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	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

06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	300	1	582	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	300	1	591	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	502	2	N	31	31	0			-0-
							1	3	34	9							
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	711	2	N	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
11	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

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	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

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	300	1	674	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	300	1	675	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	529	2	N	42	42	0			-0-
							4	3	46	9							
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	300	1	940	2	N	74	74	0			-0-
							4	3	81	9							
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	300	1	933	2	N	73	73	0			-0-
							4	3	80	9							
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	26					147
							29	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	25					172
							28	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	12	169	1			15
							13	9									
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	15	1	590	2	N	20					35
							22	9									
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	16	1	590	2	N	18					53
							20	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					53

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1586	2	N	17	66	1			15
							19	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	13	1	2113	2	N	7					22
							8	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					22
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	15	1	1906	2	N	8					30
							9	9									
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	13	1	1788	2	N	13					43
							14	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					43

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

06	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	15	1	2115	2	N	-0-					27
07	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	16	1	2561	2	N	-0-					27
08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	16	1	2516	2	N	-0-					27
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	2	N	31					58
							34	9									
10	2573	N	2264	-0-	-309	-0-	16	1	2245	2	N	3	48	1			13
							3	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					13

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135 39	1 9	2114	2	N	35					43
07	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	140 46	1 9	2137	2	N	-0-					43
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140 17	1 9	2072	2	N	42					85
09	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	135 17	1 9	1958	2	N	15	97	1			3
10	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	140	1	1803	2	N	-0-					3
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					3

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	706	2	N	3					38
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	16 13	1 9	915	2	N	12					50
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	957	2	N	15					65
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	748	2	N	3					68
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1025	2	N	10					78
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					78

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	180	1	5112	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3597	-0-	-2343	-0-	134	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3685	-0-	-2453	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3682	-0-	-1448	-0-	125	1	3557	2	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
06	1050	N	376	-0-	-674	-0-	376	2			N	-0-					78
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					78
08	1054	N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-					78
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					78
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	455	2	3	9	N	3					81

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2297	2	17	9	N	15					119
07	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2338	2	11	9	N	10					129
08	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2355	2	11	9	N	10					139
09	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2168	2	11	9	N	10					149
10	2976	N	2175	-0-	-801	-0-	2162	2	13	9	N	12					161
11	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	2139	2	22	9	N	20					181

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2415	-0-	-435	-0-	2412	2	3	9	N	3					119
07	2945	X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-					119
08	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	1933	2	4	9	N	4					123
09	2760	X	1702	-0-	-1058	-0-	1702	2			N	-0-					123
10	2697	X	1728	-0-	-969	-0-	1725	2	3	9	N	3					126
11	2430	X	1907	-0-	-523	-0-	1904	2	3	9	N	3					129

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1007	2	6	9	N	5					226
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					231
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					234
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					237
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1056	2	3	9	N	3					240
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					240

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	2			N	-0-					140
07	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2967	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2953	2	24	9	N	22					179
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2784	2	17	9	N	15					194
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	2785	2	14	9	N	13	180	1			27
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	15					42

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2	EXT	2705	-0-	2705	2705	2705	2			N	-0-					229

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2473	2	2	9	N	2	177	1			14
07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2629	2	3	9	N	3					17
08	2821	X	983	-0-	-1838	-0-	983	2			N	-0-					17
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	2			N	-0-					17
10	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	1706	2			N	-0-					17
11	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

06	400	N	1909	-0-	1509	1509	525	1	1377	2	N	6	6	1			3
							7	9									
07	T. A.		1916	-0-	1916	3425	600	1	1310	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	T. A.		1842	-0-	1842	5267	587	1	1244	2	N	10	7	1			5
							11	9									
09	T. A.		1757	-0-	1757	7024	546	1	1201	2	N	9	13	1			1
							10	9									
10	T. A.		1028	-0-	1028	8052	371	1	651	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*11	9670	X	1618	-0-	-8052	-0-	452	1	1156	2	N	9	7	1			2
							10	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

06	824	N	106	-0-	-718	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1400	-0-	-1500	4804	1367	2	33	9	Y	30	31	1			10
07	3100	N	1568	-0-	-1532	3272	1553	2	15	9	Y	14	24	1			-0-
08	3100	N	1574	-0-	-1526	1746	1542	2	32	9	Y	29	24	1			5
09	2996	N	1250	-0-	-1746	-0-	1214	2	36	9	Y	33	27	1			11
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1433	2	30	9	Y	27	35	1			3
11	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	423	2	15	9	Y	14	17	1			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

06	17216	X	3260	-0-	-13956	-0-	3246	2	14	9	Y	13	2	1			21
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3826	2	33	9	Y	30					51
08	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	3485	2	15	9	Y	14	55	1			10
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3674	2	9	9	Y	8					18
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3508	2	29	9	Y	26					44
11	3720	X	2465	-0-	-1255	-0-	2462	2	3	9	Y	3	40	1			7

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

06	206	N	8	-0-	-198	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	93	30	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48	141	48	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	150	9	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	19604	X	4232	-0-	-15372	-0-	429	1 8 9	3795	2	Y	7	1	1			11
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	400	1 15 9	3516	2	Y	14					25
08	T. A.		4179	-0-	4179	4179	467	1 8 9	3704	2	Y	7	27	1			5
09	T. A.		4124	-0-	4124	8303	464	1 4 9	3656	2	Y	4					9
10	T. A.		2208	-0-	2208	10511	327	1 7 9	1874	2	Y	6					15
11	T. A.		2662	-0-	2662	13173	387	1 2 9	2273	2	Y	2	13	1			4

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

06	573	N	117	-0-	-456	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2298	N	448	-0-		-1850		-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-		-0-		-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-		-38		-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-		-9		-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-		-0-		-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-		-0-		-0-	461	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-		-0-		-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-		-0-		-0-	51	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	15940	X	3147	-0-		-12793		-0-	3108	2	39	9	Y	35	1	1			59
07	3410	X	3267	-0-		-143		-0-	3250	2	17	9	Y	15					74
08	3720	X	3446	-0-		-274		-0-	3398	2	48	9	Y	44	87	1			31
09	3240	X	3205	-0-		-35		-0-	3181	2	24	9	Y	22					53
10	3348	X	2842	-0-		-506		-0-	2781	2	61	9	Y	55					108
11	3330	X	3007	-0-		-323		-0-	2993	2	14	9	Y	13	97	1			24

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5	2	1			3
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3391	2	1	9	N	1	4	1			-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	3			N	-0-					32
07	558	X	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					32
08	558	X	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					32
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					32
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					32
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31					238
07	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2067	2	34	9	N	31					269
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					269
09	2100	N	687	-0-	-1413	-0-	654	2	33	9	N	30	134	1			165
10	2108	N	150	-0-	-1958	-0-	142	2	8	9	N	7					172
11	1830	N	105	-0-	-1725	-0-	105	2			N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

06	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					88
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	420	2	11	9	N	10					98
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					108
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					108
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					108
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	115	2	7	9	N	6					114

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

06	660	N	311	-0-	-349	-0-	305	2	6	9	N	5					161
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					161
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					161
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					161
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					161
11	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	2			N	-0-					161

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					174
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					174
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					174
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1235	2	2	9	N	2					176
10	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					176
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	2			N	-0-					176

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2979	-0-	-951	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3104	-0-	-676	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

06	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	4188	2			Y	-0-					18
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			Y	-0-					18
08	4774	X	3767	-0-	-1007	-0-	3767	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3717	-0-	-483	-0-	3717	2			Y	-0-					18
10	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4163	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3932	2			Y	-0-					14

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			Y	-0-					12
07	3565	X	1874	-0-	-1691	-0-	1874	2			Y	-0-					12
08	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	2			Y	-0-					12
09	3450	X	2304	-0-	-1146	-0-	2304	2			Y	-0-					12
10	3565	X	2425	-0-	-1140	-0-	2425	2			Y	-0-					12
11	3000	X	2217	-0-	-783	-0-	2217	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
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-

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
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-

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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					35
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					10
07	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	5924	2			Y	-0-					10
08	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			Y	-0-					10
09	6390	X	4494	-0-	-1896	-0-	4494	2			Y	-0-					10
10	6603	X	4138	-0-	-2465	-0-	4138	2			Y	-0-					10
11	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	4959	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

06	4890	X	4603	-0-	-287	-0-	4603	2			N	-0-					30
07	4867	X	4865	-0-	-2	-0-	4865	2			N	-0-					30
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					30
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					30
10	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	4403	2			N	-0-					30
11	4710	X	4130	-0-	-580	-0-	4130	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	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

06	0	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	2	3	9	N	3					78
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					83
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	92	2	24	9	N	22					105
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	N	22					127
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	N	21					148
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					148

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

06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	729	1	394	2	N	-0-					73
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1337	1	871	2	N	-0-					73
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1265	1	961	2	N	-0-					73
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1160	1	887	2	N	-0-					73
10	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	605	1	609	2	N	8					81
							9	9									
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	709	1	1041	2	N	6	71	1			16
							7	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	69	2	N	-0-					15
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	112	1	72	2	N	-0-					15
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					15
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	140	1	107	2	N	-0-					15
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	120	1	121	2	N	-0-					15
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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
06	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	26	1	3029	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	32	1	3397	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	4154	X	1832	-0-	-2322	-0-	22	1	1804	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	37	1	3168	3	Y	4					9
							4	9									
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	34	1	3193	3	Y	4					13
							4	9									
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	38	1	3168	3	Y	3	12	1			4
							3	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	135	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	121	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-					-0-
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	129	1	2301	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	540	N	105	-0-	-435	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	9	Y	35	17	1			19
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	9	Y	23	37	1			5
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	65	2	7	9	Y	6					11
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	24	2	17	9	Y	15	16	1			10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	18	1			20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	2900	N	1929	-0-	-971	7656	1929	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2330	-0-	-770	6886	2330	2			Y	-0-					-0-
08	9085	X	2199	-0-	-6886	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2094	-0-	-156	-0-	2094	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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	2	39	9	Y	35	17	1			19
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	45	2	25	9	Y	23	36	1			6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					12
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	Y	15	16	1			11
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	20	2	7	9	Y	6					17
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	Y	22	18	1			21

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
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					99
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					101
08	868	X	792	-0-	-76	-0-	781	2	11	9	Y	10					111
09	1290	X	714	-0-	-576	-0-	704	2	10	9	Y	9					120
10	1333	X	430	-0-	-903	-0-	429	2	1	9	Y	1					121
11	1290	X	1095	-0-	-195	-0-	1089	2	6	9	Y	5	116	1			10

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
06	2900	N	1131	-0-	-1769	3050	1107	2	24	9	Y	22					27
07	3100	N	1053	-0-	-2047	1003	1053	2			Y	-0-					27
08	2135	X	1132	-0-	-1003	-0-	1099	2	33	9	Y	30					57
09	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1095	2	29	9	Y	26					83
10	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1045	2	15	9	Y	14					97
11	1140	X	1070	-0-	-70	-0-	1053	2	17	9	Y	15	90	1			22

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
06	2900	N	1204	-0-	-1696	3369	1173	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	3100	N	1158	-0-	-1942	1427	1127	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	2601	X	1174	-0-	-1427	-0-	1110	2	64	9	Y	58	57	1			2
09	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			Y	-0-					2
10	1271	X	583	-0-	-688	-0-	522	2	61	9	Y	55	56	1			1
*11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	54	1			1

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
06	2599	N	1417	-0-	-1182	-0-	1340	2	77	9	Y	70	33	1			40
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1690	2	50	9	Y	45	73	1			12
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13					25
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1807	2	32	9	Y	29	32	1			22
10	1736	N	932	-0-	-804	-0-	919	2	13	9	Y	12					34
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1626	2	50	9	Y	45	36	1			43

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					48
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					49
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					54
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					59
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			Y	-0-					59
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	56	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2292	2	78	9	Y	71	33	1			41
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2092	2	50	9	Y	45	73	1			13
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	Y	13					26
09	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	2107	2	32	9	Y	29	31	1			24
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1053	2	13	9	Y	12					36
*11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2578	2	48	9	Y	44	36	1			44

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

06	2900	N	1763	-0-	-1137	6695	1739	2	24	9	Y	22					27
07	3100	N	1684	-0-	-1416	5279	1683	2	1	9	Y	1					28
08	6898	X	1619	-0-	-5279	-0-	1586	2	33	9	Y	30					58
09	2010	X	1503	-0-	-507	-0-	1474	2	29	9	Y	26					84
10	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	1337	2	15	9	Y	14					98
11	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1609	2	17	9	Y	15	89	1			24

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

06	2900	N	589	-0-	-2311	122	589	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	636	-0-	-122	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	33	1			39
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	45	73	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

06	2900	N	1830	-0-	-1070	7195	1782	2	48	9	Y	44	44	1			5
07	3100	N	1896	-0-	-1204	5991	1848	2	48	9	Y	44	44	1			5
08	7856	X	1865	-0-	-5991	-0-	1764	2	101	9	Y	92	91	1			6
09	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	1485	2			Y	-0-					6
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	1613	2	95	9	Y	86	89	1			3
*11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1784	2	95	9	Y	86	86	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15269	X	3053	-0-	-12216	-0-	3028	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2980	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3041	2	53	9	Y	48	48	1			3
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			Y	-0-					3
10	3162	X	1480	-0-	-1682	-0-	1430	2	50	9	Y	45	47	1			1
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2869	2	50	9	Y	45	45	1			1

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20021	X	4238	-0-	-15783	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3273	-0-	-1047	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

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
06	14819	X	3145	-0-	-11674	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	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
06	2900	N	1745	-0-	-1155	7018	1745	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1549	-0-	-1551	5467	1549	2			Y	-0-					-0-
08	6901	X	1434	-0-	-5467	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1470	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
06	16152	X	3205	-0-	-12947	-0-	3153	2	52	9	Y	47	47	1			6
07	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2852	2	52	9	Y	47	47	1			6
08	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2528	2	107	9	Y	97	96	1			7
09	3420	X	1896	-0-	-1524	-0-	1896	2			Y	-0-					7
10	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	2264	2	100	9	Y	91	93	1			5
11	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	2697	2	99	9	Y	90	90	1			5

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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	220	2	78	9	Y	71	34	1			42
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	2	51	9	Y	46	73	1			15
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	2	13	9	Y	12					27
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	227	2	33	9	Y	30	32	1			25
10	341	N	92	-0-	-249	-0-	80	2	12	9	Y	11					36
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	2	50	9	Y	45	36	1			45

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					2
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	8	1			1
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	Y	9					10

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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
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-

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
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	24	1	2823	3	Y	35	47	1			31
							39	9									
07	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	27	1	2899	3	Y	39	46	1			24
							43	9									
08	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	31	1	2496	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	29	1	2479	3	Y	14					34
							15	9									
10	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	26	1	2453	3	Y	18					52
							20	9									
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	30	1	2489	3	Y	18	46	1			24
							20	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8888	3	23	9	Y	21	72	1			13
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8458	3	9	9	Y	8					21
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	23	1			2
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	3	4	9	Y	4					6
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4442	3	25	9	Y	23					29
*11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	3	23	9	Y	21					50

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

06	1170	X	731	-0-	-439	-0-	6	1	695	3	Y	27	44	1			23
							30	9									
07	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	10	1	1040	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	864	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	Y	11					25
							12	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	13					38
							14	9									
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	13	1	1093	3	Y	8	34	1			12
							9	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4860	3	17	9	Y	15	20	1			3
07	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5267	3	21	9	Y	19	15	1			7
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	3	14	9	Y	13	16	1			4
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2383	3	6	9	Y	5					9
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6722	3	26	9	Y	24	29	1			4
*11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5746	3	23	9	Y	21					25

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3034	3	12	9	Y	11	9	1			12
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	3	10	9	Y	9	17	1			4
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2835	3	11	9	Y	10	8	1			6
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	2999	3	10	9	Y	9	8	1			7
*11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3141	3	20	9	Y	18	9	1			16

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			2
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	3	9	9	Y	8	7	1			3
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	436	3	2	9	Y	2					4
*10	527	N	394	-0-	-133	-0-	382	3	12	9	Y	11	13	1			2
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	424	3	24	9	Y	22					24

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1198	3	29	9	Y	26	36	1			17
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	3	32	9	Y	29					46
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1047	3	17	9	Y	15	52	1			9
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	835	3	12	9	Y	11					20
*10	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	189	3	4	9	Y	4					24
11	1020	N	27	-0-	-993	-0-	15	3	12	9	Y	11					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2148	3 35 9			Y	32					134
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2114	3 34 9			Y	31					165
08	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2218	3 31 9			Y	28	160	1			33
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	3 30 9			Y	27					60
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	3 24 9			Y	22					82
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2041	3 39 9			Y	35					117

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	770	-0-	-370	-0-	757	3 13 9			Y	12	18	1			3
07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	679	3 14 9			Y	13	11	1			5
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	609	3 11 9			Y	10	12	1			3
09	780	N	321	-0-	-459	-0-	317	3 4 9			Y	4					7
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	699	3 20 9			Y	18	22	1			3
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3 8 9			Y	7					10

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1067	3	Y	2	2	1			2
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	1045	3	Y	2	3	1			1
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	11 1	1 9	856	3	Y	1	1	1			1
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	998	3	Y	1					2
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	10 1	1 9	925	3	Y	1					3
11	840	N	15	-0-	-825	-0-	13	3	2	9	Y	2	3	1			2

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 #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1116	3	20	9	Y	18	24	1			4
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1155	3	23	9	Y	21	17	1			8
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	Y	5					10
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1433	3	32	9	Y	29	34	1			5
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1391	3	20	9	Y	18					23

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2917	3	Y	35	44	1			31
							39	9									
07	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	25	1	2678	3	Y	39	46	1			24
							43	9									
08	2945	N	1702	-0-	-1243	-0-	20	1	1659	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	2940	N	2617	-0-	-323	-0-	30	1	2572	3	Y	14					34
							15	9									
10	2759	N	2037	-0-	-722	-0-	21	1	1995	3	Y	19					53
							21	9									
11	1650	N	605	-0-	-1045	-0-	7	1	592	3	Y	5	47	1			11
							6	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			Y	-0-					36
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			Y	-0-					36
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					36
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					36
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					36
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			Y	-0-					36

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 #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 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
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	Y	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	7	1			10
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	3	11	9	Y	10	9	1			11
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	3	10	9	Y	9	16	1			4
09	1470	N	737	-0-	-733	-0-	727	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	785	3	11	9	Y	10	8	1			7
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	3	24	9	Y	22	9	1			20

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

06	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	1998	3	78	9	Y	71	69	1			73
07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	1961	3	84	9	Y	76	66	1			83
08	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	1778	3	74	9	Y	67	121	1			29
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1566	3	75	9	Y	68	57	1			40
10	2170	X	1663	-0-	-507	-0-	1588	3	75	9	Y	68	56	1			52
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1830	3	33	9	Y	30	54	1			28

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1953	3	51	9	Y	46	68	1			30
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2038	3	56	9	Y	51					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	3	30	9	Y	27	92	1			16
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1983	3	22	9	Y	20					36
*10	2077	N	740	-0-	-1337	-0-	731	3	9	9	Y	8					44
11	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	3			Y	-0-					44

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	23	1			4
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	3	22	9	Y	20	16	1			8
08	1922	N	941	-0-	-981	-0-	924	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1021	3	6	9	Y	5					10
*10	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1427	3	30	9	Y	27	32	1			5
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	3	11	9	Y	10					15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	N	62					174
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3203	3	31	9	N	28	169	1			33
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					44
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	3	6	9	N	5					49
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					49
*11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	689	1	656	2	N	7					180
							8	9									
07	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	791	1	1130	2	N	2					182
							2	9									
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	791	1	950	2	N	-0-					182
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	765	1	1150	2	N	8	175	1			15
							9	9									
10	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	791	1	797	2	N	-0-					15
11	1680	N	994	-0-	-686	-0-	587	1	407	2	N	-0-					15

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					35
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					35
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					35
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2291	2	40	9	N	36					88
07	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2657	2	21	9	N	19					107
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2671	2	31	9	N	28					135
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2597	2	46	9	N	42					177
10	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2352	2	20	9	N	18					195
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	N	13					208

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1389	2	6	9	Y	5					118
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1678	2	18	9	Y	16					134
08	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1510	2	6	9	Y	5					139
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1399	2	204	9	Y	185	152	1			172
10	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1522	2	11	9	Y	10	154	1			28
*11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					63
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					63
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					63
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-	30	1			33
*10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-	30	1			3
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					3

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1329	2	11	9	N	10					125
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					125
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	N	20					145
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1246	2	70	9	N	64	189	1			20
10	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			N	-0-					20
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1052	2	3	9	N	3					23

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	1871	2	108	9	N	98	194	1			97
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20					117
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					148
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1823	2	50	9	N	45					193
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1922	2	78	9	N	71	189	1			75
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1643	2	30	9	N	27					102

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					123
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	2	2	9	N	2					125
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					125
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	589	2	14	9	N	13					138
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	423	2	21	9	N	19					157
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					157

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					133
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					133
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					133
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4					137
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					137
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					137

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					169
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					169
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					169
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					169
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					169
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12					110
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	342	2	11	9	N	10					120
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					123
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	334	2	4	9	N	4					127
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					127
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					185
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					185
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					185
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10					195
10	1178	N	799	-0-	-379	-0-	746	2	53	9	N	48	178	1			65
11	1140	N	507	-0-	-633	-0-	507	2			N	-0-					65

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1279	2	72	9	N	65					97
07	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1474	2	14	9	N	13					110
08	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1344	2	11	9	N	10					120
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	10					130
10	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1471	2	6	9	N	5					135
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	N	5					140

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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					77
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					77
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					77
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					77

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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	Y	40					47
							44	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	242	2	Y	33					80
							36	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	304	2	Y	90	153	1			17
							99	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	123	1	320	2	Y	-0-					17
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	Y	25	2	8			40
							28	9									
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	56	1	246	2	Y	9					49
							10	9									

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		692	-0-	692	692	129	1	563	2	N	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	509	-0-	509	509	94	1	415	2	N	-0-					30
11	14B2	EXT	548	-0-	548	1057	102	1	446	2	N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	405	1	1406	2	N	-0-					10
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	377	1	1264	2	N	-0-					10
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	386	1	1092	2	N	-0-					10
09	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	442	1	1154	2	N	1	1	8			10
							1	9									
10	1643	N	432	-0-	-1211	-0-	80	1	352	2	N	-0-					10
11	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	385	1	1682	2	N	-0-					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	2612	-0-	2612	2612	483	1	2126	2	N	3					73
							3	9									
11	14B2	EXT	1946	-0-	1946	4558	360	1	1575	2	N	10					83
							11	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33137	X	2043	-0-	-31094	-0-	915	1	1128	2	Y	-0-					2
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	946	1	1595	2	Y	-0-					2
08	10912	X	3704	-0-	-7208	-0-	1104	1	2600	2	Y	-0-					2
09	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	1194	1	5339	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1275	1	6635	2	Y	-0-					-0-
*11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1249	1	7411	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21804	X	4936	-0-	-16868	-0-	515	1	4412	2	Y	8					78
							9	9									
07	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	620	1	12192	2	Y	105	177	1			6
							116	9									
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	605	1	10036	2	Y	53					59
							58	9									
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	600	1	10524	2	Y	85					144
							94	9									
10	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	603	1	13233	2	Y	70	179	1			35
							77	9									
*11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	600	1	10475	2	Y	44					79
							48	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	360	-0-	-1142	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	57	1			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

06	2400	N	1487	-0-	-913	4030	1479	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3100	N	1719	-0-	-1381	2649	1679	2	40	9	Y	36	33	1			5
08	3100	N	1592	-0-	-1508	1141	1585	2	7	9	Y	6	10	1			1
09	2563	N	1422	-0-	-1141	-0-	1414	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	9	1			1
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

06	2400	N	615	-0-	-1785	889	612	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1539	N	650	-0-	-889	-0-	643	2	7	9	Y	6					9
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	620	2	10	9	Y	9					18
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	627	2	55	9	Y	50	31	1			37
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1	34	1			4
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13					17

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

06	2400	N	709	-0-	-1691	1184	709	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	690	-0-	-1184	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

06	2400	N	640	-0-	-1760	61	640	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	544	-0-	-61	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2400	N	2375	-0-	-25	8717	2301	2	74	9	Y	67	92	1			28
07	3100	N	2639	-0-	-461	8256	2600	2	39	9	Y	35	59	1			4
08	3100	N	2710	-0-	-390	7866	2618	2	92	9	Y	84	85	1			3
09	3000	N	2651	-0-	-349	7517	2583	2	68	9	Y	62					65
10	3100	N	2770	-0-	-330	7187	2689	2	81	9	Y	74	82	1			57
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	5818	1575	2	56	9	Y	51	76	1			32

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
06	400	N	665	-0-	265	265	665	2			N	-0-					162
07	T. A.		446	-0-	446	711	444	2	2	9	N	2					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	711					N	20	176	1			8
09	T. A.		592	-0-	592	1303	592	2			N	-0-					8
10	T. A.		600	-0-	600	1903	600	2			N	-0-					8
*11	2594	X	691	-0-	-1903	-0-	691	2			N	-0-					8

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2302	-0-	-98	14503	433	1	1866	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	17012	X	2509	-0-	-14503	-0-	461	1	2048	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	494	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	472	1	2117	2	Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	484	1	2247	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	472	1	2106	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1588	-0-	-812	3489	1505	2	83	9	Y	75	70	1			29
07	3100	N	1435	-0-	-1665	1824	1365	2	70	9	Y	64	82	1			11
08	2991	N	1167	-0-	-1824	-0-	1116	2	51	9	Y	46	55	1			2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1261	2	68	9	Y	62					64
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1377	2	87	9	Y	79	83	1			60
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1184	2	80	9	Y	73	80	1			53

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17518	X	3600	-0-	-13918	-0-	125	1	3413	2	Y	56	5	1			67
							62	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	130	1	3327	2	Y	98	164	1			1
							108	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3423	2	Y	49	3	1			47
							54	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	126	1	3404	2	Y	109					156
							120	9									
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	132	1	3821	2	Y	78	178	1			56
							86	9									
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	125	1	3543	2	Y	111					167
							122	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	254	-0-	-1624	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	279	2	37	9	Y	34	18	1			16
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
06	1245	N	168	-0-	-1077	-0-	168	2			Y	-0-	2	1			42
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					43
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					43
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					43
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			Y	-0-					43
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					43

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	Y	8					11
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	140	2	20	9	Y	18					29
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	26	1			3

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
06	2400	N	1270	-0-	-1130	4170	1249	2	21	9	Y	19	23	1			9
07	3100	N	1279	-0-	-1821	2349	1272	2	7	9	Y	6	13	1			2
08	3100	N	1361	-0-	-1739	610	1361	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1967	N	1357	-0-	-610	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

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
06	2400	N	584	-0-	-1816	777	572	2	12	9	Y	11	3	1			11
07	1390	N	613	-0-	-777	-0-	577	2	36	9	Y	33					44
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	571	2	42	9	Y	38					82
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	577	2	228	9	Y	207	132	1			157
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	146	1			17
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	556	2	63	9	Y	57					74

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	124	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	N	734	-0-	-1866	907	327	1	403	2	Y	4					84
							4	9									
07	1737	N	830	-0-	-907	-0-	309	1	521	2	Y	-0-					84
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	299	1	703	2	Y	28					112
							31	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	167	1	745	2	Y	62	170	1			4
							68	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	151	1	787	2	Y	22					26
							24	9									
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	131	1	778	2	Y	74					100
							81	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

06	368	N	58	-0-	-310	-0-	2	1	54	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					2
							2	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

06	19570	X	3667	-0-	-15903	-0-	3665	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					2
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3929	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			Y	-0-					1
10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2			Y	-0-					1
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	2			Y	-0-					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

06	2600	N	547	-0-	-2053	1172	516	2	31	9	Y	28	34	1			10
07	1838	N	666	-0-	-1172	-0-	651	2	15	9	Y	14	23	1			1
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	623	2	32	9	Y	29	25	1			5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	2	33	9	Y	30	25	1			10
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	28	35	1			3
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	Y	25	24	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	24	-0-	-116	-0-	21	2	3	9	Y	3					3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2					5
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-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
06	208	N	64	-0-	-144	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	11	2	11	9	Y	10					10
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					10
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2600	N	1519	-0-	-1081	5488	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1939	-0-	-1161	4327	1930	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	3100	N	2633	-0-	-467	3860	2565	2	68	9	Y	62	53	1			11
09	3000	N	2496	-0-	-504	3356	2419	2	77	9	Y	70	58	1			23
10	3100	N	2466	-0-	-634	2722	2396	2	70	9	Y	64	80	1			7
*11	3000	N	2145	-0-	-855	1867	2080	2	65	9	Y	59	57	1			9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1469	N	316	-0-	-1153	-0-	316	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

06	18253	X	3381	-0-	-14872	-0-	3375	2	6	9	Y	5	9	1			83
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3983	2	18	9	Y	16					99
08	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3936	2	7	9	Y	6	6	1			99
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					99
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4325	2	70	9	Y	64	163	1			-0-
11	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

06	2600	N	1543	-0-	-1057	4796	1543	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	1728	-0-	-1372	3424	1715	2	13	9	Y	12					12
08	3100	N	1495	-0-	-1605	1819	1471	2	24	9	Y	22					34
09	2061	N	242	-0-	-1819	-0-	242	2			Y	-0-	21	1			1
10	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	100	-0-	-1010	-0-	92	2	8	9	Y	7					7

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

06	11134	X	2313	-0-	-8821	-0-	2302	2	11	9	Y	10	2	1			24
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	Y	7	28	1			3
08	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1531	2	3	9	Y	3					6
09	2310	N	1098	-0-	-1212	-0-	1095	2	3	9	Y	3					9
10	1922	N	864	-0-	-1058	-0-	857	2	7	9	Y	6					15
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	34	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

06	2600	N	870	-0-	-1730	3176	868	2	2	9	Y	2	3	1			11
07	3100	N	971	-0-	-2129	1047	924	2	47	9	Y	43					54
08	2039	N	992	-0-	-1047	-0-	938	2	54	9	Y	49	94	1			9
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	Y	6					15
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1136	2	65	9	Y	59					74
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1246	2	35	9	Y	32					106

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

06	2452	N	461	-0-	-1991	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

06	2600	N	859	-0-	-1741	4793	850	2	9	9	Y	8	13	1			3
07	3100	N	1290	-0-	-1810	2983	1286	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	3100	N	1243	-0-	-1857	1126	1235	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2299	N	1173	-0-	-1126	-0-	1163	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8	10	1			1
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	7	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	N	5456	-0-	2856	8836	5367	2	89	9	Y	81	4	1			123
07	3100	N	5620	-0-	2520	11356	5594	2	26	9	Y	24	139	1			8
08	14528	X	3172	-0-	-11356	-0-	3133	2	39	9	Y	35	9	1			34
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14					48
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					81
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5517	2	53	9	Y	48	124	1			5

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2600	N	1437	-0-	-1163	9289	1418	2	19	9	Y	17	20	1			7
07	3100	N	1989	-0-	-1111	8178	1945	2	44	9	Y	40	26	1			21
08	3100	N	2344	-0-	-756	7422	2311	2	33	9	Y	30	38	1			13
09	3000	N	2444	-0-	-556	6866	2418	2	26	9	Y	24	34	1			3
10	3100	N	3007	-0-	-93	6773	2981	2	26	9	Y	24	23	1			4
*11	3000	N	2505	-0-	-495	6278	2477	2	28	9	Y	25	23	1			6

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

06	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

06	7466	X	1180	-0-	-6286	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	2600	N	1061	-0-	-1539	3037	1047	2	14	9	Y	13	14	1			6
07	3100	N	1126	-0-	-1974	1063	1107	2	19	9	Y	17	15	1			8
08	2139	N	1076	-0-	-1063	-0-	1050	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	24	1			2
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	2	19	9	Y	17	16	1			3
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	Y	17	16	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13949	X	2751	-0-	-11198	-0-	2710	2	41	9	Y	37	46	1			20
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2844	2	56	9	Y	51	41	1			30
08	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2708	2	61	9	Y	55	60	1			25
09	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2586	2	48	9	Y	44	59	1			10
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	2	45	9	Y	41	40	1			11
11	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2434	2	45	9	Y	41	39	1			13

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	N	1365	-0-	-1235	6230	1258	2	107	9	Y	97	134	1			34
07	3100	N	2727	-0-	-373	5857	2662	2	65	9	Y	59	68	1			25
08	3100	N	2748	-0-	-352	5505	2668	2	80	9	Y	73	64	1			34
09	3000	N	2693	-0-	-307	5198	2618	2	75	9	Y	68	90	1			12
10	3100	N	3085	-0-	-15	5183	3015	2	70	9	Y	64	61	1			15
*11	3000	N	2710	-0-	-290	4893	2640	2	70	9	Y	64	60	1			19

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
06	2600	N	1913	-0-	-687	5876	1906	2	7	9	Y	6	11	1			5
07	3100	N	1574	-0-	-1526	4350	1570	2	4	9	Y	4	4	1			5
08	3100	N	1357	-0-	-1743	2607	1343	2	14	9	Y	13	13	1			5
09	3000	N	1520	-0-	-1480	1127	1514	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	3033	N	1906	-0-	-1127	-0-	1899	2	7	9	Y	6	5	1			4
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1560	2	80	9	N	73	84	1			37
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2189	2	105	9	N	95	84	1			48
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2602	2	121	9	N	110	106	1			52
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2235	2	110	9	N	100	135	1			17
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2413	2	105	9	N	95	92	1			20
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108	9	N	98	91	1			27

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
06	2600	N	921	-0-	-1679	2749	860	2	61	9	Y	55	60	1			18
07	3100	N	1214	-0-	-1886	863	1087	2	127	9	Y	115	120	1			13
08	2038	N	1175	-0-	-863	-0-	1111	2	64	9	Y	58	61	1			10
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1119	2	66	9	Y	60	50	1			20
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	2	62	9	Y	56	70	1			6
11	1140	N	620	-0-	-520	-0-	565	2	55	9	Y	50	48	1			8

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
06	2600	N	2625	-0-	25	11340	2569	2	56	9	Y	51	61	1			17
07	13817	X	2477	-0-	-11340	-0-	2312	2	165	9	Y	150	144	1			23
08	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	1998	2	44	9	Y	40	56	1			7
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2051	2	43	9	Y	39	30	1			16
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3301	2	47	9	Y	43	54	1			5
*11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2707	2	43	9	Y	39	37	1			7

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
06	18479	X	3576	-0-	-14903	-0-	3541	2	35	9	Y	32	40	1			11
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3962	2	18	9	Y	16	25	1			2
08	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3599	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	Y	30	25	1			10
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3804	2	32	9	Y	29	35	1			4
11	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	2989	2	28	9	Y	25	24	1			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
06	20017	X	3890	-0-	-16127	-0-	80	1	3787	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	81	1	3357	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
08	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	73	1	3292	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	85	1	4298	2	Y	23	18	1			8
							25	9									
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	78	1	4157	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
11	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	80	1	3604	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	85263	X	16565	-0-	-68698	-0-	16548	2	17	9	Y	15	21	1			6
07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17346	2	6	9	Y	5	11	1			-0-
08	18135	X	16773	-0-	-1362	-0-	16753	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	17550	X	16530	-0-	-1020	-0-	16515	2	15	9	Y	14					14
10	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19830	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16845	2	17	9	Y	15	17	1			11

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					21
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					21
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-					21
09	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2			Y	-0-					21
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			Y	-0-					21
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			Y	-0-					48
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					48
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					48
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	42	1			6
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					6
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					6

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5730	2	91	9	Y	83	100	1			29
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					29
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					29
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5210	2	111	9	Y	101	96	1			34
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					34
*11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					34

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
06	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	1033	2			N	-0-					94
07	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	187	1			54
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					54
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	808	2	238	9	N	216	182	1			88
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					88
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	2	129	9	N	117	180	1			25

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					12
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					12
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1613	2	55	9	Y	50	46	1			16
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					16
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					16

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					22
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					22
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					22
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					22
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					22
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	2			Y	-0-					22

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	251	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					12
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					12
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	187	2	55	9	Y	50	46	1			16
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					16
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					16

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			Y	-0-					5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					5
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1235	2	166	9	Y	151	136	1			20
10	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			Y	-0-					20
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			Y	-0-					9
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					9
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					9
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					9
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	733	2	39	9	Y	35	37	1			7
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					25
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					25
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					25
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					25
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			Y	-0-					63
08	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					63
09	1260	N	608	-0-	-652	-0-	608	2			Y	-0-					63
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					63
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			Y	-0-					63

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
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	341	2	242	9	Y	220	190	1			114
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	422	2	300	9	Y	273	190	1			197
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	168	1			29
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					29
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					29
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
06	1200	N	691	-0-	-509	-0-	691	2			Y	-0-					12
07	1240	N	242	-0-	-998	-0-	242	2			Y	-0-					12
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					12
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					12
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					12
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					63
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					63
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			Y	-0-					63
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					63
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2			Y	-0-					63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					27
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					27
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					27
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					27
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					27
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					27
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					27
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					27
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	844	2	187	9	Y	170	167	1			30
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					30
08	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-					30
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			Y	-0-					30
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					30
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30

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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			Y	-0-					18
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			Y	-0-					18
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					18
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					18
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					18

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
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					62
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	882	2	101	9	N	92					154
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					154
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					154
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					154

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					29
07	2759	N	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			Y	-0-					29
08	2852	N	2222	-0-	-630	-0-	2222	2			Y	-0-					29
09	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	2312	2			Y	-0-					29
10	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			Y	-0-					29
11	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	2			Y	-0-					29

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
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			Y	-0-					93
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			Y	-0-					93
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					93
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			Y	-0-					93
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					93
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					47
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					47
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1113	2	120	9	Y	109	125	1			31
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					31

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
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					5
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					5
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					5
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					5
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	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
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					41
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					41
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					41
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					41
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			Y	-0-					41
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	1061	2			Y	-0-					41

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					18
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			Y	-0-					18
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					18
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1361	2	78	9	Y	71	75	1			14
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					14

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	6613	2			Y	-0-					66
07	7006	X	6961	-0-	-45	-0-	6961	2			Y	-0-					66
08	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			Y	-0-					66
09	6720	X	6275	-0-	-445	-0-	6275	2			Y	-0-					66
10	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			Y	-0-					66
11	6750	X	6652	-0-	-98	-0-	6652	2			Y	-0-					66

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					56
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			Y	-0-					56
08	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3154	2			Y	-0-					56
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	2			Y	-0-					56
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					56
*11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	153	173	1			29
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					83
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2658	2			Y	-0-					83
08	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					83
09	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	2893	2			Y	-0-					83
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					83
*11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610		256	-0-	-5354	-0-	2 13	1 9	241	2	Y	12					61
07	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	7					68
08	5797		162	-0-	-5635	-0-	1 6	1 9	155	2	Y	5					73
09	5610		8	-0-	-5602	-0-	8	2			Y	-0-					73
10	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	13					86
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					86

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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-

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
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	40	1	5058	2	Y	12					61
							13	9									
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	25	1	13858	2	Y	7					68
							8	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	12	1	3418	2	Y	5					73
							6	9									
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	12	1	7832	2	Y	-0-					73
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	9	1	8504	2	Y	13					86
							14	9									
*11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	4357	2	Y	-0-					86

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1876	-0-	-1274	-0-	1876	3			N	-0-					92
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					92
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					92
09	2190	X	579	-0-	-1611	-0-	579	3			N	-0-					92
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	261	184	1			169
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					169

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	868	2	N	4					72
							4	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	N	-0-					72
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	2	N	-0-					72
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	4	1	2390	2	N	-0-					72
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2	1	2343	2	N	-0-					72
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	9	1	2162	2	N	-0-					72

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

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

06	470	N	78	-0-	-392	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	73	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	11	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

06	745	N	121	-0-	-624	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	113	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	17	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	600	N	374	-0-	-226	-0-	346	2	28	9	N	25					197
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	304	2	28	9	N	25	194	1			28
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	480	2	36	9	N	33					61
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					91
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	492	2	39	9	N	35					126
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	392	2	42	9	N	38					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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					132
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					132
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					132
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					132
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					132
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					132

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
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2476	2	42	9	N	38					200
07	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2444	2	46	9	N	42	189	1			53
08	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	2388	2	35	9	N	32					85
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44					129
10	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2375	2	61	9	N	55					184
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					184

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
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	233	1	7505	2	N	178	187	1			180
							196	9									
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	210	1	6773	2	N	218	186	1			212
							240	9									
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	208	1	6717	2	N	150	183	1			179
							165	9									
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223	1	7205	2	N	165	182	1			162
							182	9									
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	223	1	7189	2	N	167					329
							184	9									
*11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	155	1	5010	2	N	139	191	1			277
							153	9									

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

06	0	X	-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	T. A.		-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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	435	2	46	9	N	42					61
07	496	#	491	-0-	-5	-0-	445	2	46	9	N	42					103
08	527	#	426	-0-	-101	-0-	407	2	19	9	N	17					120
09	510	#	319	-0-	-191	-0-	264	2	55	9	N	50					170
10	527	#	387	-0-	-140	-0-	357	2	30	9	N	27	164	1			33
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	359	2	29	9	N	26					59

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					72
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					72
08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					72
09	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			Y	-0-					72
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			Y	-0-					72
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	2			Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-

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

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					20
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	58	1	696	2	Y	10					30
							11	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	Y	-0-					30
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	72	1	815	2	Y	-0-					30
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	12					42
							13	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					42

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					40
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	493	1	4903	2	N	-0-					40
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	492	1	4192	2	N	-0-					40
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	446	1	4065	2	N	-0-					40
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	448	1	4210	2	N	-0-					40
*11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	422	1	4105	2	N	-0-					40

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	185	1	1912	2	N	-0-					35
07	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	194	1	1929	2	N	-0-					35
08	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	201	1	1713	2	N	-0-					35
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					35
10	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	201	1	1886	2	N	-0-					35
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	191	1	1854	2	N	-0-					35

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		14741	-0-	14741	14741	1065 35	1 9	13641	2	Y	32	105	1			80
07	T. A.		15121	-0-	15121	29862	1168 42	1 9	13911	2	Y	38					118
08	44638	X	14776	-0-	-29862	-0-	1177 43	1 9	13556	2	Y	39					157
09	14640	X	14138	-0-	-502	-0-	1132 110	1 9	12896	2	Y	100	138	1			119
10	15128	X	14769	-0-	-359	-0-	1160 48	1 9	13561	2	Y	44					163
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					163

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	N	5					35
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	N	5					40
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	N	5					45
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6	1	8			50
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	2	6	9	N	5					55
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					60

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1054	-0-	-866	-0-	1048	2	6	9	N	5					35
07	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	866	2	7	9	N	6	1	8			40
08	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1487	2	6	9	N	5					45
09	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	716	2	7	9	N	6	1	8			50
10	1798	X	1042	-0-	-756	-0-	1035	2	7	9	N	6	1	8			55
*11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					60

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					32
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					32
08	1426	X	816	-0-	-610	-0-	816	2			N	-0-					32
09	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					32
10	1922	X	785	-0-	-1137	-0-	785	2			N	-0-					32
11	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1289	2	6	9	N	5					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8250	2	166	9	N	151	180	1			180
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8077	2	183	9	N	166	186	1			160
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8319	2	168	9	N	153	186	1			127
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7945	2	172	9	N	156	175	1			108
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8230	2	182	9	N	165	250	1			23
*11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7943	2	172	9	N	156					179

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	249 14	1 9	3191	2	Y	13					66
07	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	270	1	3212	2	Y	-0-	50	1			16
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	287 22	1 9	3307	2	Y	20					36
09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	271 18	1 9	3080	2	Y	16					52
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	271 24	1 9	3164	2	Y	22	52	1			22
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2096	2	Y	4	63	1			11
							4	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	177	1	2112	2	Y	1					12
							1	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	2	Y	-0-					12
09	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	172	1	1955	2	Y	9					21
							10	9									
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	177	1	2072	2	Y	9					30
							10	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					41
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	Y	18					59
							20	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					59
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					59
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	24					83
							26	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					83

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
06	1110	N	664	-0-	-446	-0-	48	1	609	2	Y	6					26
							7	9									
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	49	1	584	2	Y	-0-	20	1			6
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	8					14
							9	9									
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	47	1	530	2	Y	6					20
							7	9									
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	341	1	4365	2	Y	8	105	1			22
							9	9									
07	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	374	1	4454	2	Y	2					24
							2	9									
08	4898	X	4793	-0-	-105	-0-	383	1	4409	2	Y	1					25
							1	9									
09	4740	X	4421	-0-	-319	-0-	354	1	4047	2	Y	18					43
							20	9									
10	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	379	1	4427	2	Y	17					60
							19	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					60

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	228	1	2927	2	N	-0-					35
07	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	262	1	3121	2	N	2					37
							2	9									
08	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	257	1	2968	2	N	41					78
							45	9									
09	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	258	1	2937	2	N	12					90
							13	9									
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	254	1	2965	2	N	-0-					90
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					90

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
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	346	1	4444	2	Y	15					74
							17	9									
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	4131	2	Y	-0-	54	1			20
08	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	399	1	4594	2	Y	21					41
							23	9									
09	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	384	1	4371	2	Y	18					59
							20	9									
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	401	1	4688	2	Y	22	55	1			26
							24	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1	3327	2	Y	16					75
							18	9									
07	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	249	1	2966	2	Y	-0-	58	1			17
08	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	250	1	2889	2	Y	21					38
							23	9									
09	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	272	1	3100	2	Y	21					59
							23	9									
10	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	233	1	2762	2	Y	15	52	1			22
							17	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	280	1	3606	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	317	1	3775	2	Y	7					23
							8	9									
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	314	1	3611	2	Y	8					31
							9	9									
09	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	299	1	3405	2	Y	19	26	1			24
							21	9									
10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	297	1	3471	2	Y	9					33
							10	9									
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11910	X	4650	-0-	-7260	-0-	4644	3	6	9	N	5					129
07	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7445	3	108	9	N	98					227
08	12307	X	9005	-0-	-3302	-0-	8953	3	52	9	N	47	184	1			90
09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9099	3	70	9	N	64					154
10	7564	X	3351	-0-	-4213	-0-	3333	3	18	9	N	16					170
*11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8845	3	100	9	N	91					261

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
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	870	1	5083	2	Y	66					300
							73	9									
07	6665	X	5001	-0-	-1664	-0-	930	1	4036	2	Y	32	188	1			144
							35	9									
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	870	1	3548	2	Y	82					226
							90	9									
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	900	1	5774	2	Y	57	188	1			95
							63	9									
10	6262	X	6235	-0-	-27	-0-	870	1	5306	2	Y	54					149
							59	9									
*11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	900	1	6236	2	Y	72	189	1			32
							79	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	57	2	17	9	N	15					50
07	155	X	57	-0-	-98	-0-	51	2	6	9	N	5					55
08	155	X	88	-0-	-67	-0-	77	2	11	9	N	10					65
09	150	X	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					65
10	62	X	54	-0-	-8	-0-	43	2	11	9	N	10					75
*11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					85

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	185	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	3	1	76	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1247	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	44	39	1			20
							48	9									

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	3	Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	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
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-

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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	3	Y	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1630	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	54	1	1240	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	1549	3	Y	17	17	1			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	1615	3	Y	16	16	1			-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	1587	3	Y	12	12	1			-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	56 18	1 9	1348	3	Y	16	16	1			-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66 33	1 9	1575	3	Y	30	21	1			9
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64 22	1 9	1472	3	Y	20	20	1			9

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	1296	3	Y	9	9	1			-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	1238	3	Y	8	8	1			-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	1142	3	Y	6	6	1			-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1156	3	Y	8	8	1			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50 43	1 9	1190	3	Y	39	27	1			12
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	1093	3	Y	26	26	1			12

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	56	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	56	1	1294	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	50	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	46	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	49	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	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. 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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-		78	1	1827	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-		113	1	2608	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		98	1	2252	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		78	1	1843	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-		99	1	2360	3	Y	37	26	1			11
								41	9									
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		106	1	2446	3	Y	28	27	1			12
								31	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. 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
06	690	N	679	-0-	-11	-0-		28	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-		29	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-		29	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-		27	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-		27	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	564	-0-	-126	-0-		23	1	541	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		73	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		68	1	1577	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		67	1	1574	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	1470	N	1375	-0-	-95	-0-		55	1	1309	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		65	1	1541	3	Y	26	18	1			8
								29	9									
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		75	1	1726	3	Y	21	20	1			9
								23	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. 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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		68	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		68	1	1579	3	Y	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		74	1	1731	3	Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		62	1	1481	3	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		63	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		59	1	1363	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. 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
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-		77	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	2108	N	1882	-0-	-226	-0-		77	1	1793	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		75	1	1745	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		82	1	1938	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		89	1	2111	3	Y	22	15	1			7
								24	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		88	1	2036	3	Y	16	16	1			7
								18	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
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	37 11	1 9	857	3	Y	10	10	1			-0-
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	37 10	1 9	867	3	Y	9	9	1			-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	38 8	1 9	882	3	Y	7	7	1			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	879	3	Y	9	9	1			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	914	3	Y	16	11	1			5
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	886	3	Y	11	11	1			5

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	120 28	1 9	2791	3	Y	25	25	1			-0-
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	123 25	1 9	2825	3	Y	23	23	1			-0-
08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	120 19	1 9	2768	3	Y	17	17	1			-0-
09	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	115 26	1 9	2708	3	Y	24	24	1			-0-
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	118 47	1 9	2806	3	Y	43	30	1			13
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	118 33	1 9	2725	3	Y	30	30	1			13

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	152	3	Y	6	6	1			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	178	3	Y	6	6	1			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	175	3	Y	4	4	1			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	176	3	Y	6	6	1			-0-
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5 1	1 9	104	3	Y	1	1	1			-0-

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
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	41 10	1 9	952	3	Y	9	9	1			-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	38 9	1 9	877	3	Y	8	8	1			-0-
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	35 7	1 9	828	3	Y	6	6	1			-0-
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	32 9	1 9	765	3	Y	8	8	1			-0-
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	30 21	1 9	704	3	Y	19	13	1			6
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	24 12	1 9	562	3	Y	11	12	1			5

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1748	3	Y	10	10	1			-0-
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	79 11	1 9	1823	3	Y	10	10	1			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1940	3	Y	7	7	1			-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	109 11	1 9	2559	3	Y	10	10	1			-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	119 35	1 9	2818	3	Y	32	22	1			10
*11	3000	N	3190	-0-	190	190	131 28	1 9	3031	3	Y	25	24	1			11

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	57 83	1 9	1325	3	Y	75	75	1			-0-
07	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	54 78	1 9	1265	3	Y	71	71	1			-0-
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	50 57	1 9	1172	3	Y	52	52	1			-0-
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	54 79	1 9	1286	3	Y	72	72	1			-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56 90	1 9	1330	3	Y	82	57	1			25
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	48 55	1 9	1111	3	Y	50	53	1			22

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	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
06	1530	X	1396	-0-	-134	-0-	56	1	1307	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	56	1	1301	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1519	X	1463	-0-	-56	-0-	59	1	1381	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1440	X	1303	-0-	-137	-0-	51	1	1220	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	51	1	1204	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	1410	X	1178	-0-	-232	-0-	49	1	1122	3	Y	6	6	1			3
							7	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
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	52	1	1211	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	46	1	1089	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	45	1	1077	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	3	Y	11	10	1			5
							12	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
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-

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
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	20	1	456	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1	545	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	531	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	22	1	501	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
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
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	40	1	927	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	43	1	996	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	33	1	774	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	39	1	920	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	38	1	898	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	7	6	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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	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
06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	84	1	1970	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2259	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	85	1	2025	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	84	1	1942	3	Y	19	19	1			8
							21	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
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	78	1	1827	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	82	1	1899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	78	1	1822	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	76	1	1752	3	Y	20	20	1			9
							22	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
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1969	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	75	1	1787	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	72	1	1655	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	75	1	1730	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	81	1	1891	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	74	1	1745	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2166	3	Y	23	21	1			10
							25	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	65	1	1515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	62	1	1451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	52	1	1230	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	44	1	1044	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	43	1	1005	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	3	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1918	3	Y	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	78	1	1828	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	84	1	1958	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	80	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	75	1	1771	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	73	1	1733	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	70	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	40	1	936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	40	1	938	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	35	1	842	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	37	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	82	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	3	Y	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

06	510	N	489	-0-	-21	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	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 #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	956	3	Y	7	7	1			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	997	3	Y	6	6	1			-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	41	1 6 9	961	3	Y	5	5	1			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	1128	3	Y	6	6	1			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1 14 9	1120	3	Y	13	9	1			4
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	40	1 9 9	924	3	Y	8	8	1			4

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	58	1 2 9	1364	3	Y	2	2	1			-0-
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1 2 9	1409	3	Y	2	2	1			-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1500	3	Y	2	2	1			-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1420	3	Y	2	2	1			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1602	3	Y	3	2	1			1
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	1782	3	Y	3	3	1			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1928	3	Y	2	2	1			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	2003	3	Y	2	2	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1909	3	Y	1	1	1			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1839	3	Y	2	2	1			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1980	3	Y	6	4	1			2
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	1923	3	Y	4	4	1			2

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. GAS 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	900	N	765	-0-	-135	-0-	31	1 13 9	721	3	Y	12	12	1			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1 12 9	936	3	Y	11	11	1			-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	33	1 9 9	778	3	Y	8	8	1			-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	27	1 12 9	651	3	Y	11	11	1			-0-
10	930	N	663	-0-	-267	-0-	27	1 8 9	628	3	Y	7	5	1			2
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1 10 9	887	3	Y	9	7	1			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	44	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	46	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	43	1	983	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	60	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	62	1	1442	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	59	1	1384	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	59	1	1401	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	57	1	1362	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	56	1	1303	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

06	810	N	764	-0-	-46	-0-	31	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	32	1	744	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	28	1	672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	587	-0-	-250	-0-	23	1	556	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	23	1	531	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	61	1	1460	3	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	64	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	93	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	94	1	2169	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	87	1	2062	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	89	1	2109	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	83	1	1927	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	49	1	1155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	48	1	1118	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1	1121	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	44	1	1020	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	83	1	1948	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	78	1	1821	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	60	1	1414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	45	1	1051	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	46	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	45	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	88	1	2079	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	3	Y	13	18	1			6
							14	9									

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
06	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	68	1	1585	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	1829	X	1799	-0-	-30	-0-	70	1	1633	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	62	1	1448	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	53	1	1263	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	50	1	1191	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	1740	X	1268	-0-	-472	-0-	52	1	1195	3	Y	19	18	1			8
							21	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	43	1	995	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	38	1	876	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	36	1	851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	871	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	36	1	831	3	Y	18	17	1			8
							20	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	40	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	40	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		861				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		861				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		861				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		861				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		861				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		861				Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	42	1	989	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	44	1	1021	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	43	1	992	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	37	1	875	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1085	N	878	-0-	-207	-0-	35	1	832	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	35	1	810	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	95	1	2190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	90	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2460	N	1612	-0-	-848	-0-	65	1	1545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2294	N	1439	-0-	-855	-0-	58	1	1380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	57	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	39	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	31	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	38	1	876	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. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	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. (I) GAS 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2354	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	100	1	2304	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	106	1	2463	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	97	1	2279	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2082	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	27	27	1			12
							30	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
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	3	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	45	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	37	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	39	1	923	3	Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1612	X	1554	-0-	-58	-0-	63	1	1473	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1620	X	1495	-0-	-125	-0-	59	1	1412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	3	Y	42	29	1			13
							46	9									
11	1620	X	1591	-0-	-29	-0-	65	1	1507	3	Y	17	22	1			8
							19	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 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
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	39	1	901	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	39	1	908	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	38	1	896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	35	1	842	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	37	1	879	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	36	1	833	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	80	1	1862	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	78	1	1843	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	78	1	1799	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 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
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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	937	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	903	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	65	1	1506	3	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	65	1	1532	3	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	63	1	1466	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	50	1	1170	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	47	1	1121	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	48	1	1144	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	3	Y	9	9	1			4
							10	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
06	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	190	1	4414	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
07	5890	X	4790	-0-	-1100	-0-	191	1	4415	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
08	5704	X	4605	-0-	-1099	-0-	185	1	4286	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
09	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	173	1	4072	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
10	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	165	1	3902	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
11	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	165	1	3809	3	Y	30	30	1			13
							33	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

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
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	66 13	1 9	1552	3	Y	12	12	1			-0-
07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	66 12	1 9	1541	3	Y	11	11	1			-0-
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	67 9	1 9	1566	3	Y	8	8	1			-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64 13	1 9	1527	3	Y	12	12	1			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	1538	3	Y	19	13	1			6
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	1583	3	Y	14	14	1			6

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
06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	104 10	1 9	2401	3	Y	9	9	1			-0-
07	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	106 10	1 9	2434	3	Y	9	9	1			-0-
08	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	105 7	1 9	2416	3	Y	6	6	1			-0-
09	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	95 10	1 9	2244	3	Y	9	9	1			-0-
10	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	96 15	1 9	2268	3	Y	14	10	1			4
11	2520	X	2274	-0-	-246	-0-	94 11	1 9	2169	3	Y	10	10	1			4

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1132	-0-	-1448	-0-	46 21	1 9	1065	3	Y	19	19	1			-0-
07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	93 20	1 9	2147	3	Y	18	18	1			-0-
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	79 14	1 9	1853	3	Y	13	13	1			-0-
09	2460	X	1113	-0-	-1347	-0-	44 20	1 9	1049	3	Y	18	18	1			-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	78	54	1			24
							86	9									
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	56	55	1			25
							62	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	83	1	1916	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	3	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	43	1	1002	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	53	1	1225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1383	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	59	1	1365	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	50	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	55	1	1312	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	55	1	1306	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	19	1	444	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	426	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	458	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	16	1	390	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	18	1	409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	54	1	1291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	66	1	1528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	76	1	1813	3	Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3258	-0-	258	258	131	1	3127	3	Y	-0-					-0-
10	1875	N	1617	-0-	-258	-0-	66	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
07	1302	N	1236	-0-		-66	-0-	50	1	1166	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
08	1302	N	1164	-0-		-138	-0-	47	1	1103	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
09	1230	N	1200	-0-		-30	-0-	48	1	1132	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
10	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	51	1	1213	3	Y	33	23	1			10
								36	9									
*11	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	49	1	1139	3	Y	23	23	1			10
								25	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	83	1	1924	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	81	1	1894	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	75	1	1771	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
10	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
*11	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	74	1	1717	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1620	N	1602	-0-		-18	-0-	66	1	1534	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	1643	N	1622	-0-		-21	-0-	67	1	1553	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	1674	N	1584	-0-		-90	-0-	65	1	1518	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1590	N	1515	-0-		-75	-0-	61	1	1452	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	1612	N	1544	-0-		-68	-0-	62	1	1479	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	1530	N	1406	-0-		-124	-0-	58	1	1346	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	9	1	210	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	217	N	214	-0-		-3	-0-	8	1	195	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	220	N	220	-0-		-0-	-0-	9	1	203	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	240	N	209	-0-		-31	-0-	8	1	190	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	217	N	213	-0-		-4	-0-	8	1	197	3	Y	7	5	1			2
								8	9									
11	210	N	193	-0-		-17	-0-	8	1	179	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	67	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	86	1	2003	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	89	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2034	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	78	1	1848	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	81	1	1910	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	74	1	1709	3	Y	22	23	1			10
							24	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
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	134	1	3103	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	138	1	3181	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	130	1	3010	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	125	1	2951	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	132	1	3124	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
11	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	125	1	2890	3	Y	31	32	1			14
							34	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	138	1	3214	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	143	1	3300	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	141	1	3265	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	132	1	3111	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	135	1	3199	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
11	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	134	1	3108	3	Y	19	19	1			8
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	101	1	2338	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	103	1	2368	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	95	1	2192	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2700	X	2339	-0-	-361	-0-	94	1	2199	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	96	1	2272	3	Y	50	35	1			15
							55	9									
11	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	92	1	2123	3	Y	34	34	1			15
							37	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	114	1	2643	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	121	1	2783	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	2945	N	2892	-0-	-53	-0-	118	1	2733	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2820	N	2552	-0-	-268	-0-	102	1	2393	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2945	N	2550	-0-	-395	-0-	99	1	2353	3	Y	89	62	1			27
							98	9									
11	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	100	1	2316	3	Y	63	62	1			28
							69	9									

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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1633	3	Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	73	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	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
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	58	1	1363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	57	1	1327	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	54	1	1289	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	3	Y	15	13	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	39	1	900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1147	N	740	-0-	-407	-0-	30	1	693	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	35	1	806	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	960	N	595	-0-	-365	-0-	23	1	554	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	27	1	636	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	840	N	547	-0-	-293	-0-	22	1	521	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	84	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	97	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	88	1	2064	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	130	1	3025	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	91	1	2159	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	137	1	3243	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	137	1	3177	3	Y	27	26	1			12
							30	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	58	1	1356	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	59	1	1364	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	57	1	1339	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	78	1	1865	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	55	1	1280	3	Y	20	23	1			9
							22	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	84	1	1962	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	96	1	2210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	89	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	76	1	1800	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	63	1	1458	3	Y	8	8	1			4
							9	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	84	1	1972	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	86	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	89	1	2071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	73	1	1728	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	75	1	1785	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	82	1	1892	3	Y	12	12	1			5
							13	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	11	1			5
							13	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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3257	-0-	257	257	134	1	3121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	3165	-0-	65	322	132	1	3031	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3100	N	3382	-0-	282	604	140	1	3241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3767	X	3163	-0-	-604	-0-	129	1	3032	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	135	1	3195	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	131	1	3033	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	106	1	2459	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	109	1	2510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	107	1	2482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2670	X	1793	-0-	-877	-0-	72	1	1704	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	76	1	1803	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	97	1	2231	3	Y	19	17	1			8
							21	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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-

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. 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
06	1020	N	583	-0-		-437	-0-		23	1	539	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
07	775	N	511	-0-		-264	-0-		20	1	471	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
08	682	N	677	-0-		-5	-0-		27	1	636	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
09	633	N	633	-0-		-0-	-0-		25	1	588	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
10	529	N	529	-0-		-0-	-0-		20	1	487	3	Y	20	14	1			6
									22	9									
11	660	N	452	-0-		-208	-0-		18	1	421	3	Y	12	13	1			5
									13	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. 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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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. 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
06	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-		183	1	4261	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
07	4499	X	4499	-0-		-0-	-0-		186	1	4289	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
08	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-		180	1	4187	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
09	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-		168	1	3974	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
10	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-		172	1	4070	3	Y	40	28	1			12
									44	9									
*11	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-		169	1	3918	3	Y	28	28	1			12
									31	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. 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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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. 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
06	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-		116	1	2699	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
07	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-		122	1	2814	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
08	2848	N	2848	-0-		-0-	-0-		118	1	2720	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
09	2852	N	2852	-0-		-0-	-0-		116	1	2723	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
10	2965	N	2965	-0-		-0-	-0-		118	1	2808	3	Y	35	24	1			11
									39	9									
*11	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-		104	1	2393	3	Y	20	22	1			9
									22	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
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	76	1	1776	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	77	1	1778	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	74	1	1719	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	72	1	1716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	Y	19	19	1			8
							21	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	157	1	3637	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	163	1	3749	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	164	1	3810	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	155	1	3664	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3591	3	Y	27	27	1			12
							30	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	108	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	3	Y	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	107	1	2532	3	Y	-0-					-0-
*11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	116	1	2685	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	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
06	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	123	1	2857	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	128	1	2953	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
08	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	124	1	2868	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	120	1	2827	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	113	1	2679	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	125	1	2886	3	Y	26	25	1			12
							29	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
06	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	105	1	2439	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	108	1	2491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	104	1	2409	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2580	X	2325	-0-	-255	-0-	94	1	2212	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	101	1	2405	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	2550	X	2260	-0-	-290	-0-	92	1	2140	3	Y	25	25	1			11
							28	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
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1845	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1870	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	71	1	1633	3	Y	15	15	1			7
							17	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
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	992	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	3	Y	12	12	1			5
							13	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2165	3	Y	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	-0-					-0-
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	106	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2538	3	Y	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	102	1	2422	3	Y	-0-					-0-
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	135	1	3143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	132	1	3056	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	122	1	2829	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	112	1	2644	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2781	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
11	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	113	1	2610	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	75	1	1761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1922	N	754	-0-	-1168	-0-	31	1	703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	88	1	2045	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
11	2070	N	1735	-0-	-335	-0-	71	1	1642	3	Y	20	21	1			9
							22	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. (I) GAS 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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	3	Y	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2384	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	91	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	101	1	2391	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
11	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	99	1	2294	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	174	1	4033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	174	1	4019	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	161	1	3810	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	162	1	3824	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	19	18	1			8
							21	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. (I) GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	76	1	1769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	71	1	1675	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	75	1	1785	3	Y	53	37	1			16
							58	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	3	Y	39	38	1			17
							43	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	615	-0-	-255	-0-	25	1	576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	28	1	659	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	655	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3000	N	3702	-0-	702	702	150	1	3539	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3100	N	3467	-0-	367	1069	139	1	3289	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	3000	N	3174	-0-	174	1243	131	1	3019	3	Y	22	23	1			10
							24	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	133	1	3096	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	135	1	3110	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	137	1	3183	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2972	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3012	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	128	1	2970	3	Y	27	26	1			12
							30	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

06	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	127	1	2937	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	128	1	2938	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	129	1	2984	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	121	1	2847	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	125	1	2970	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3139	3	Y	23	22	1			10
							25	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2229	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	87	1	2057	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	83	1	1924	3	Y	16	16	1			7
							18	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	144 23	1 9	3332	3	Y	21	21	1			-0-
07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	132 22	1 9	3048	3	Y	20	20	1			-0-
08	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	142 17	1 9	3278	3	Y	15	15	1			-0-
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	134 22	1 9	3166	3	Y	20	20	1			-0-
10	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	135 43	1 9	3191	3	Y	39	27	1			12
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	146 33	1 9	3379	3	Y	30	29	1			13

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86 18	1 9	2001	3	Y	16	16	1			-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84 17	1 9	1946	3	Y	15	15	1			-0-
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	83 12	1 9	1931	3	Y	11	11	1			-0-
09	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	83 18	1 9	1966	3	Y	16	16	1			-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	82 29	1 9	1937	3	Y	26	18	1			8
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	77 19	1 9	1776	3	Y	17	17	1			8

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
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

06	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	123 42	1 9	2845	3	Y	38	38	1			-0-
07	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	129 40	1 9	2972	3	Y	36	36	1			-0-
08	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	128 29	1 9	2958	3	Y	26	26	1			-0-
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	116 40	1 9	2726	3	Y	36	36	1			-0-
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	117 64	1 9	2775	3	Y	58	40	1			18
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	105 40	1 9	2421	3	Y	36	38	1			16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2861	-0-		-109	-0-		118	1	2725	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
07	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-		136	1	3134	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
08	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-		136	1	3156	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
09	3299	X	3299	-0-		-0-	-0-		134	1	3148	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
10	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-		137	1	3258	3	Y	37	26	1			11
									41	9									
*11	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-		125	1	2901	3	Y	25	25	1			11
									28	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-		48	1	1117	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
07	993	N	993	-0-		-0-	-0-		41	1	950	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
08	961	N	947	-0-		-14	-0-		39	1	906	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
09	1170	N	726	-0-		-444	-0-		29	1	695	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
10	992	N	691	-0-		-301	-0-		28	1	660	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
11	930	N	867	-0-		-63	-0-		36	1	829	3	Y	2	2	1			1
									2	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. 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
06	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-		139	1	3217	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
07	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-		138	1	3188	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
08	3234	X	3234	-0-		-0-	-0-		133	1	3087	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
09	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-		129	1	3030	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
10	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-		133	1	3165	3	Y	49	34	1			15
									54	9									
*11	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-		133	1	3071	3	Y	34	34	1			15
									37	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2356	-0-		-14	-0-		97	1	2246	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
07	2449	N	2314	-0-		-135	-0-		96	1	2205	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
08	2449	N	2426	-0-		-23	-0-		100	1	2316	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
09	2370	N	2253	-0-		-117	-0-		90	1	2150	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
10	2325	N	2217	-0-		-108	-0-		89	1	2102	3	Y	24	17	1			7
									26	9									
11	2340	N	2293	-0-		-47	-0-		94	1	2178	3	Y	19	18	1			8
									21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	142	1	3290	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3503	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	136	1	3205	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	141	1	3337	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
11	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	145	1	3361	3	Y	30	29	1			13
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	95	1	2205	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	97	1	2233	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	96	1	2212	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	94	1	2199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	93	1	2198	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	89	1	2057	3	Y	22	23	1			10
							24	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	116	1	2684	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	133	1	3068	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	135	1	3117	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	124	1	2932	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	123	1	2920	3	Y	69	48	1			21
							76	9									
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	121	1	2794	3	Y	48	48	1			21
							53	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	112	1	2602	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	125	1	2873	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	125	1	2898	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	118	1	2765	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	116	1	2752	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	116	1	2694	3	Y	22	22	1			10
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2633	-0-		-37	-0-	108	1	2496	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
07	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	115	1	2655	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
08	2821	X	2706	-0-		-115	-0-	111	1	2575	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
09	2730	X	2607	-0-		-123	-0-	105	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
10	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	122	1	2890	3	Y	39	27	1			12
								43	9									
*11	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	121	1	2809	3	Y	28	28	1			12
								31	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3611	-0-		-139	-0-	147	1	3425	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
07	3875	X	3726	-0-		-149	-0-	153	1	3537	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
08	3813	X	3717	-0-		-96	-0-	153	1	3538	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
09	3630	X	3525	-0-		-105	-0-	142	1	3346	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
10	3751	X	3485	-0-		-266	-0-	139	1	3293	3	Y	48	33	1			15
								53	9									
11	3600	X	3171	-0-		-429	-0-	130	1	3007	3	Y	31	32	1			14
								34	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1089	-0-		-51	-0-	44	1	1026	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	47	1	1082	3	N	16	16	1			-0-
								18	9									
08	1116	N	1067	-0-		-49	-0-	43	1	1011	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
09	1080	N	1053	-0-		-27	-0-	42	1	992	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
10	1147	N	1068	-0-		-79	-0-	42	1	993	3	N	30	21	1			9
								33	9									
11	1020	N	649	-0-		-371	-0-	26	1	608	3	N	14	17	1			6
								15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
06	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	163	1	3789	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
07	4092	X	4031	-0-		-61	-0-	166	1	3839	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
08	4092	X	4025	-0-		-67	-0-	166	1	3840	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
09	3990	X	3890	-0-		-100	-0-	157	1	3707	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
10	4123	X	4001	-0-		-122	-0-	160	1	3794	3	Y	43	30	1			13
								47	9									
*11	3993	X	3993	-0-		-0-	-0-	164	1	3794	3	Y	32	31	1			14
								35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	89	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	90	1	2090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	85	1	2027	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	98	1	2334	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	13	13	1			6
							14	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
06	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	176	1	4089	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	186	1	4292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	192	1	4463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4957	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	251	1	5930	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	186	1	4303	3	Y	2	3	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
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	3	N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	3	N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2342	3	N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	3	N	22	15	1			7
							24	9									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	N	16	16	1			7
							18	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8904	-0-	-396	-0-	366	1	8513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	381	1	8796	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	373	1	8658	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	9120	X	8577	-0-	-543	-0-	349	1	8204	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	9300	X	9245	-0-	-55	-0-	372	1	8832	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
*11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	371	1	8577	3	Y	27	26	1			12
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 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
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	418	1	9735	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	437	1	10107	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	439	1	10185	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	413	1	9760	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
10	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	420	1	9960	3	Y	315	218	1			97
							347	9									
*11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	412	1	9523	3	Y	219	219	1			97
							241	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
06	8130	X	7663	-0-	-467	-0-	316	1	7339	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	8339	X	7891	-0-	-448	-0-	327	1	7556	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	325	1	7538	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	7860	X	7485	-0-	-375	-0-	304	1	7173	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	312	1	7393	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	7650	X	7441	-0-	-209	-0-	308	1	7123	3	Y	9	9	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
06	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	291	1	6762	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	259	1	6053	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	7440	X	3586	-0-	-3854	-0-	147	1	3431	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	345	1	8147	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	305	1	7221	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	288	1	6660	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2042	-0-	-568	-0-	145	1	1896	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	195	1	2227	2	N	3					137
							3	9									
08	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	195	1	2181	2	N	8	1	8			144
							9	9									
09	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	189	1	2070	2	N	7	4	8			147
							8	9									
10	2418	X	1146	-0-	-1272	-0-	116	1	1024	2	N	5	2	8			150
							6	9									
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	7					157
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	20					144
							22	9									
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	344	1	2013	2	N	-0-					144
08	2294	X	2265	-0-	-29	-0-	327	1	1935	2	N	3	3	8			144
							3	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	314	1	1935	2	N	5	5	8			144
							6	9									
10	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	284	1	1560	2	N	3	3	8			144
							3	9									
11	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	242	1	1443	2	N	-0-					144

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
06	2460	N	1950	-0-	-510	-0-	136	1	1778	2	N	33	1	8			105
							36	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	201	1	2298	2	N	24					129
							26	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	201	1	2211	2	N	12	1	8			140
							13	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	193	1	2116	2	N	11	4	8			147
							12	9									
10	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	219	1	1924	2	N	17	4	8			160
							19	9									
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	223	1	2441	2	N	9					169
							10	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	163	1	2131	2	N	52	1	8			87
							57	9									
07	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	182	1	2077	2	N	-0-					87
08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	175	1	1924	2	N	3	3	8			87
							3	9									
09	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	180	1	1972	2	N	43	5	8			125
							47	9									
10	2418	X	1307	-0-	-1111	-0-	133	1	1170	2	N	4	4	8			125
							4	9									
*11	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	159	1	1735	2	N	2	2	8			125
							2	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
06	2520	X	2288	-0-	-232	-0-	292	1	1951	2	N	41	1	8			92
							45	9									
07	2604	X	1893	-0-	-711	-0-	276	1	1614	2	N	3	3	8			92
							3	9									
08	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	290	1	1717	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	2280	X	2022	-0-	-258	-0-	275	1	1700	2	N	43	3	8			132
							47	9									
10	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	303	1	1662	2	N	8	5	8			135
							9	9									
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	289	1	1728	2	N	-0-					135

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
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	17	1	226	2	N	-0-					28
07	279	X	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	2	N	-0-					28
08	279	X	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	2	N	-0-					28
09	270	X	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	N	-0-					28
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					28
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					28

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
06	2040	X	1334	-0-	-706	-0-	92	1	1208	2	N	31	1	8			225
							34	9									
07	2077	X	1412	-0-	-665	-0-	114	1	1298	2	N	-0-					225
08	1550	X	1364	-0-	-186	-0-	113	1	1248	2	N	3	3	8			225
							3	9									
09	1380	X	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1141	2	N	38	172	1	4	8	87
							42	9									
10	1426	X	888	-0-	-538	-0-	90	1	795	2	N	3	3	8			87
							3	9									
11	1380	X	460	-0-	-920	-0-	39	1	421	2	N	-0-					87

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

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
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-

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1485	2	6	9	Y	5	30	1			15
07	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1556	2	2	9	Y	2					17
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	Y	7					24
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	Y	7					31
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					42
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2285	2	18	9	Y	16					58

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	947	2	12	9	Y	11	63	1			32
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1233	2	6	9	Y	5					37
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	916	2	15	9	Y	14					51
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	Y	11					62
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1277	2	7	9	Y	6					68
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					69

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	853	2	8	9	Y	7	69	1			30
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	Y	3					33
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1024	2	7	9	Y	6					39
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	Y	5					44
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1327	2	7	9	Y	6					50
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	Y	10					60

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

06	4770	X	2734	-0-	-2036	-0-	2715	2	19	9	N	17					202
07	4929	X	4255	-0-	-674	-0-	4242	2	13	9	N	12					214
08	4216	X	3033	-0-	-1183	-0-	3019	2	14	9	N	13	3	8			224
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4099	2	11	9	N	10	3	8			231
10	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4142	2	19	9	N	17	187	1	8	8	53
11	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3826	2	23	9	N	21					74

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

06	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	352	1	8273	2	Y	-0-					90
07	10447	X	9988	-0-	-459	-0-	403	1	9463	2	Y	111	176	1			25
							122	9									
08	9951	X	9816	-0-	-135	-0-	400	1	9384	2	Y	29					54
							32	9									
09	9630	X	9289	-0-	-341	-0-	379	1	8910	2	Y	-0-					54
10	9982	X	9461	-0-	-521	-0-	386	1	9075	2	Y	-0-					54
11	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	329	1	8410	2	Y	123					177
							135	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	54	1	1102	2	N	-0-					16
07	1178	N	990	-0-	-188	-0-	42	1	938	2	N	9					25
							10	9									
08	1054	N	412	-0-	-642	-0-	19	1	393	2	N	-0-					25
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	43	1	874	2	N	-0-					25
10	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	833	2	N	10					35
							11	9									
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	3					38
							3	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
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	64	1	481	2	N	7					37
							64	3	8	9							
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	73	1	620	2	N	-0-					37
							81	3									
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	70	1	618	2	N	-0-					37
							80	3									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	N	-0-					37
							65	3									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	1					38
							82	3	1	9							
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	4					42
							82	3	4	9							

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
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	N	9					97
							10	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2674	2	N	11					108
							12	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2161	2	N	7					115
							8	9									
09	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	69	1	1416	2	N	-0-					115
10	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	52	1	1036	2	N	-0-					115
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	2	N	3	103	1			15
							3	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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					105
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	2	N	-0-					105
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					105
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					105
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					105
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-	79	1			26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	N	-0-					40
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					40
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					40
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	2					42
							2	9									
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	383	2	N	3					45
							3	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	27	1	539	2	N	-0-					45

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	6					43
							7	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	N	4					47
							4	9									
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	36	1	740	2	N	-0-					47
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					47
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					47
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	N	6					53
							7	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	43	1	877	2	N	-0-					40
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	38	1	864	2	N	-0-					40
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	41	1	848	2	N	18					58
							20	9									
09	930	N	632	-0-	-298	-0-	29	1	599	2	N	4					62
							4	9									
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	31	1	625	2	N	8					70
							9	9									
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	N	7					77
							8	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	N	14	177	1			65
							15	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	2	N	10					75
							11	9									
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	12					87
							13	9									
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	18					105
							20	9									
10	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	76	1	1530	2	N	3					108
							3	9									
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	2	N	17	96	1			29
							19	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
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2728	2	N	15					45
							17	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	101	1	2285	2	N	12					57
							13	9									
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	98	1	2021	2	N	1					58
							1	9									
09	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	106	1	2152	2	N	9					67
							10	9									
10	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	85	1	1709	2	N	10					77
							11	9									
11	2040	N	1644	-0-	-396	-0-	77	1	1558	2	N	8					85
							9	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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	-0-					80
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	18	1	408	2	N	-0-					80
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					80
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					80
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					80
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					80

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
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	2	N	-0-					58
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	65	1	1465	2	N	14					72
							15	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	N	-0-					72
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	76	1	1546	2	N	10					82
							11	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-	61	1			21
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	11					32
							12	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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	821	2	N	30					98
							110	3	33	9							
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-					98
							107	3									
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	80	1	721	2	N	-0-					98
							95	3									
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	70	1	716	2	N	-0-					98
							88	3									
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	40	1	445	2	N	14					112
							55	3	15	9							
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	N	3					115
							98	3	3	9							

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
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	126	1	2603	2	N	20					123
							22	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	111	1	2515	2	N	5					128
							6	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	100	1	2068	2	N	19					147
							21	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	8					155
							9	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	2	N	10	119	1			46
							11	9									
*11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	122	1	2470	2	N	16					62
							18	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
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					52
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	25	1	569	2	N	3					55
							3	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	7					62
							8	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	N	3					65
							3	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	N	5					70
							6	9									
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	46	1	936	2	N	12					82
							13	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
06	2250	N	1565	-0-	-685	-0-	162	1	1236	2	N	-0-					20
							167	3									
07	1922	N	868	-0-	-1054	-0-	81	1	688	2	N	8					28
							90	3	9	9							
08	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	180	1	1602	2	N	-0-					28
							208	3									
09	3000	N	3085	-0-	85	85	246	1	2524	2	N	2					30
							313	3	2	9							
10	1753	N	1668	-0-	-85	-0-	123	1	1373	2	N	-0-					30
							172	3									
11	1920	N	946	-0-	-974	-0-	87	1	762	2	N	-0-					30
							97	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
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	261	1	1991	2	N	3					163
							269	3	3	9							
07	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	285	1	2413	2	N	4					167
							314	3	4	9							
08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	262	1	2331	2	N	15	157	1			25
							303	3	17	9							
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	233	1	2384	2	N	7					32
							294	3	8	9							
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	214	1	2410	2	N	13					45
							304	3	14	9							
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	285	1	2488	2	N	8					53
							316	3	9	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
06	10500	X	8658	-0-	-1842	-0-	84	1	7496	2	N	63					135
							1009	3	69	9							
07	10540	X	9608	-0-	-932	-0-	56	1	8389	2	N	63					198
							1094	3	69	9							
08	10323	X	10107	-0-	-216	-0-	67	1	8858	2	N	25	179	1			44
							1154	3	28	9							
09	9960	X	9743	-0-	-217	-0-	62	1	8562	2	N	56					100
							1057	3	62	9							
10	9641	X	6599	-0-	-3042	-0-	38	1	5810	2	N	20					120
							729	3	22	9							
*11	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	9666	2	1229	3	N	57					177
							63	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	3	65	9	N	59					81
07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	4439	3	35	9	N	32					113
08	3100	N	3369	-0-	269	1643	3328	3	41	9	N	37					150
09	3000	N	2999	-0-	-1	1642	2979	3	20	9	N	18					168
10	4463	X	2821	-0-	-1642	-0-	2814	3	7	9	N	6					174
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2819	3	3	9	N	3	160	1			17

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1590	3	2	9	N	2					56
07	1984	N	232	-0-	-1752	-0-	232	3			N	-0-					56
08	1705	N	248	-0-	-1457	-0-	237	3	11	9	N	10					66
09	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1212	3	3	9	N	3					69
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					78
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	3	29	9	N	26					104

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					214
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	153	1			61
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					61
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					61
10	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	3			N	-0-					61
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2374	3	70	9	N	64					125

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

06	120	N	67	-0-	-53	-0-	65	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					2
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					4
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	4	1			2
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	1515	2	19	9	Y	17					58
07	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1701	2	9	9	Y	8					66
08	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1715	2	9	9	Y	8					74
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1620	2	124	9	Y	113	164	1			23
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1347	2	19	9	Y	17					40
11	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	1587	2	66	9	Y	60					100

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	Y	24	96	1			21
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2928	2	31	9	Y	28					49
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2796	2	29	9	Y	26					75
09	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2613	2	51	9	Y	46					121
10	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2248	2	21	9	Y	19	116	1			24
11	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2738	2	35	9	Y	32					56

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2449	2	11	9	Y	10	61	1			11
07	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2716	2	14	9	Y	13					24
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2619	2	13	9	Y	12					36
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11					47
10	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2583	2	10	9	Y	9	45	1			11
11	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2572	2	34	9	Y	31					42

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

06	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					9
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					9
08	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					9
09	2010	X	1933	-0-	-77	-0-	1933	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1530	-0-	-480	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

06	2310	X	1589	-0-	-721	-0-	1589	2			Y	-0-	19	1			2
07	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			Y	-0-					2
08	1922	X	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			Y	-0-					2
09	1590	X	1122	-0-	-468	-0-	1122	2			Y	-0-					2
10	1736	X	835	-0-	-901	-0-	835	2			Y	-0-	2	1			-0-
*11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					103
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					103
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					103
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					103
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					103

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	5980	-0-	5980	5980	302	1	5678	2	N	-0-					20
*11	10775	X	4795	-0-	-5980	-0-	346	1	4449	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	339	1	1831	2	N	-0-					80
07	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	394	1	1988	2	N	-0-					80
08	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	387	1	1874	2	N	-0-					80
09	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	406	1	2072	2	N	-0-					80
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	449	1	2039	2	N	-0-					80
*11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	387	1	1930	2	N	-0-					80

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	200	1	1493	2	Y	-0-					7
07	2449	X	1580	-0-	-869	-0-	179	1	1401	2	Y	-0-					7
08	2542	X	1482	-0-	-1060	-0-	185	1	1297	2	Y	-0-					7
09	2460	X	1538	-0-	-922	-0-	178	1	1360	2	Y	-0-					7
10	2542	X	745	-0-	-1797	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					7
11	1680	X	704	-0-	-976	-0-	51	1	653	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
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	343	1	2564	2	Y	-0-					23
07	3100	N	3238	-0-	138	138	367	1	2863	2	Y	7					30
							8	9									
08	3100	N	3284	-0-	184	322	409	1	2875	2	Y	-0-					30
09	3000	N	3124	-0-	124	446	362	1	2762	2	Y	-0-					30
10	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	85	1	1604	2	Y	-0-					30
11	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-					30

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
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	299	1	1616	2	Y	-0-					89
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	381	1	1918	2	Y	-0-					89
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	367	1	1779	2	Y	69	156	1			2
							76	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	310	1	1583	2	Y	94					96
							103	9									
10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	326	1	1478	2	Y	-0-					96
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	-0-					96

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
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	390	1	2620	2	N	4					122
							4	9									
07	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	392	1	2505	2	N	-0-					122
08	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	359	1	2226	2	N	10					132
							11	9									
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	323	1	2271	2	N	18					150
							20	9									
10	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	332	1	2487	2	N	10					160
							11	9									
11	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	170	1	1086	2	N	1					161
							1	9									

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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	288	1	2151	2	Y	-0-					19
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	323	1	2524	2	Y	13					32
							14	9									
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	245	1	1720	2	Y	-0-					32
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	308	1	2355	2	Y	-0-					32
10	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-					32
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	-0-					32

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
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					12
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	185	1	1442	2	Y	-0-					12
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	206	1	1444	2	Y	-0-					12
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	173	1	1321	2	Y	-0-					12
10	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					12
11	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	410	-0-	410	410	48	1	361	2	Y	1					4
							1	9									
11	14B2	EXT	3098	-0-	3098	3508	420	1	2675	2	Y	3					7
							3	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	139	1	935	2	Y	1					55
							1	9									
07	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	145	1	926	2	Y	32					87
							35	9									
08	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	191	1	1180	2	Y	5					92
							6	9									
09	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	193	1	1358	2	Y	11					103
							12	9									
10	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	125	1	940	2	Y	4					107
							4	9									
11	1320	N	208	-0-	-1112	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					107

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	378	-0-	378	378	44	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
11	14B2	EXT	16	-0-	16	394	2	1	14	2	Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	5246	-0-	5246	5246	265	1	4981	2	Y	-0-					8
11	14B2	EXT	3592	-0-	3592	8838	259	1	3333	2	Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	190	1	1274	2	Y	2					65
							2	9									
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	206	1	1318	2	Y	37					102
							41	9									
08	1953	N	1387	-0-	-566	-0-	192	1	1189	2	Y	5					107
							6	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	204	1	1432	2	Y	12					119
							13	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	194	1	1454	2	Y	5					124
							6	9									
11	1350	N	735	-0-	-615	-0-	100	1	634	2	Y	1					125
							1	9									

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

06	840	N	752	-0-	-88	-0-	42	1	708	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					47
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	62	1	1004	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					47
10	1116	N	929	-0-	-187	-0-	54	1	874	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					47

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	438	-0-	-162	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	74	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	99	1	753	2	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	105	1	1751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	94	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1864	-0-	-740	-0-	108	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	108	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			32
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			32
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			32
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			32
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			27
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			27
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			27
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			27
10	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			27
11	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-			27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		Y	-0-			58
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-			58
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			58
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2		Y	-0-			58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			32
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			32
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2		N	-0-			32
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			32
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			32
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	N	-0-					152
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	2	N	-0-					152
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					152
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					152
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					152
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	117	1	1184	2	N	-0-					129
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1065	2	N	1	1	8			129
							1	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	N	-0-					129
09	1290	N	829	-0-	-461	-0-	80	1	749	2	N	-0-					129
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	71	1	697	2	N	6	108	1			27
							7	9									
11	1080	N	740	-0-	-340	-0-	80	1	660	2	N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	67	1	805	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	1085	X	936	-0-	-149	-0-	83	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	598	-0-	-487	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	507	-0-	-423	-0-	60	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	495	-0-	-435	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	640	-0-	-260	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					97
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

06	197	X	51	-0-	-146	-0-	11	1	40	2	N	-0-					29
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	N	5	5	8			29
							6	9									
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					29
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	14B2	EXT	41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					117
10	14B2	EXT	116	-0-	116	157	11	1	105	2	N	-0-					117
*11	157	X	-0-	-0-	-157	-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
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	102	1	1013	2	Y	1					94
							1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	105	1	963	2	Y	3					97
							3	9									
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	106	1	961	2	Y	23	40	1			80
							25	9									
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	103	1	928	2	Y	-0-					80
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	111	1	943	2	Y	-0-					80
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	Y	-0-					80

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
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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	174	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	2	2	8			151
							2	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	1	1	8			151
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	N	-0-					151
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	49	1	665	2	N	-0-					151
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	48	1	664	2	N	-0-					151
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	43	1	584	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	53	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	630	-0-	-331	-0-	64	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	522	-0-	-408	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	744	-0-	-124	-0-	86	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	614	-0-	-226	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

06	600	N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					176
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	2	2	8			176
							2	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					176
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	1	1	8			176
							1	9									
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					176
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	2	2	8			176
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10004 - 10083

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	152	1	1845	2	Y	131	149	1			50
							144	9									
07	2511	X	1979	-0-	-532	-0-	159	1	1624	2	Y	178	176	1			52
							196	9									
08	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	199	1	1752	2	Y	62					114
							68	9									
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	217	1	1630	2	Y	253	173	1	1	8	193
							278	9									
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	258	1	1977	2	Y	144	172	1	3	8	162
							158	9									
11	2130	X	2118	-0-	-12	-0-	204	1	1798	2	Y	105	1	8			266
							116	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	166	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	742	-0-	-368	-0-	87	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	116	-0-	-1444	-0-	12	1	104	2	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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	Y	18	8	1			10
							20	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	1680	N	1097	-0-	-583	-0-	112	1	985	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	101	1	1409	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	81	1	1173	2	N	2	2	8			115
							2	9									
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	108	1	1595	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	113	1	1543	2	N	-0-					115
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	133	1	1857	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	119	1	1619	2	N	1	1	8			115
							1	9									

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
06	360	X	193	-0-	-167	-0-	13	1	179	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	18	1	257	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
08	372	X	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					16
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
10	279	X	244	-0-	-35	-0-	16	1	225	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
*11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	21	1	285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					70
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	89	1	903	2	N	1	1	8			70
							1	9									
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	84	1	773	2	N	-0-					70
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	76	1	714	2	N	-0-					70
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	83	1	814	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			70
							1	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	2	N	-0-					25
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	N	-0-					25
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-					25
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					25
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	2170	2			Y	-0-					41
07	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			41
08	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					41
09	2190	X	2073	-0-	-117	-0-	2071	2	2	9	Y	2	2	8			41
10	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2194	2	33	9	Y	30	1	8			70
11	2160	X	1590	-0-	-570	-0-	1589	2	1	9	Y	1	1	8			70

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
06	1650	N	1047	-0-	-603	-0-	1047	2			N	-0-					147
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			147
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					147
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1664	2	73	9	N	66	172	1	1	8	40
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					40
11	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					40

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1797	2	110	9	Y	100	77	1			27
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					27
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					27
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2	N	-0-					12
07	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	2	N	-0-					12
08	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2	N	-0-					12
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-					12
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-					12
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2 1 9	N	1	1	8			75
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-					75
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-					75
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2 1 9	N	1	1	8			75
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-					75
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2 1 9	N	1	1	8			75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

06	540	N	391	-0-	-149	-0-	26 2	1 363 2 9	Y	2	2	8			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38 3	1 547 2 9	Y	3	3	8			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1 572 2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42 61	1 580 2 9	Y	55	38	1	5	8	12
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43 3	1 606 2 9	Y	3	3	8			12
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51 2	1 701 2 9	Y	2	2	8			12

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2 13 9	N	12	12	0			-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2 12 9	N	11	11	0			-0-
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2103	2 9 9	N	8	8	0			-0-
09	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	2050	2 12 9	N	11	11	0			-0-
10	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	2079	2 35 9	N	32	32	0			-0-
11	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	2006	2 35 9	N	32	32	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2 12 9	N	11	11	0			-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1656	2 11 9	N	10	10	0			-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1914	2 9 9	N	8	8	0			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2 11 9	N	10	10	0			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1966	2 19 9	N	17	17	0			-0-
11	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1082	2 15 9	N	14	14	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	2 11 9	N	10	10	0			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2 11 9	N	10	10	0			-0-
08	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2253	2 8 9	N	7	7	0			-0-
09	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	2138	2 11 9	N	10	10	0			-0-
10	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	1810	2 12 9	N	11	11	0			-0-
11	2490	X	1570	-0-	-920	-0-	1559	2 11 9	N	10	10	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2062	-0-	-488	-0-	2062	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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	3	3	8			69
							3	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1046	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	131	1	1229	2	N	2	2	8			69
							2	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	117	1	962	2	N	-0-					69

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
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	149	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	147	1	1352	2	N	1	1	8			98
							1	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	153	1	1434	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	N	66					164
							73	9									
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	140	1	1156	2	N	1	1	8			164
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					82
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					82
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	N	-0-					82
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	11	1	106	2	N	-0-					82
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1692	-0-	-48	-0-	152	1	1540	2	N	-0-					44
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	N	2	2	8			44
							2	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					44
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	225	1	2101	2	N	-0-					44
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	251	1	2454	2	N	-0-					44
11	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	256	1	2112	2	N	-0-					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1748	2	86	9	N	78	192	1	1	8	42
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			42
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					42
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			42
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	2	8			42
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1544	2	65	9	N	59	1	8			100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	1550	N	985	-0-	-565	-0-	88	1	896	2	N	1	1	8			83
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	-0-					83
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	104	1	974	2	N	76	2	8			157
							84	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	964	2	N	2	64	1	1	8	94
							2	9									
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	100	1	827	2	N	1	1	8			94
							1	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
06	2190	X	1192	-0-	-998	-0-	80	1	1111	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	2263	X	1669	-0-	-594	-0-	108	1	1560	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	2263	X	1163	-0-	-1100	-0-	74	1	1089	2	N	-0-					110
09	2100	X	1813	-0-	-287	-0-	124	1	1687	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	2170	X	1616	-0-	-554	-0-	108	1	1507	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1620	X	1236	-0-	-384	-0-	84	1	1151	2	N	1	1	8			110
							1	9									

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
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	728	2			N	-0-					89
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					89
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					89
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					89
10	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					89
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89

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
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	188	1	1901	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1952	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	191	1	1759	2	N	-0-					27
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					27
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2040	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8			27
							1	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

06	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	2050	2	35	9	N	32	32	0			-0-
07	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	2000	2	33	9	N	30	30	0			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2978	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3271	2	33	9	N	30	30	0			-0-
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2300	2	54	9	N	49	49	0			-0-
11	2910	X	1606	-0-	-1304	-0-	1554	2	52	9	N	47	47	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1930	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1767	X	1318	-0-	-449	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1920	X	1517	-0-	-403	-0-	1513	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1984	X	1258	-0-	-726	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	1217	2	3	9	N	3	3	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1454	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1259	2	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1272	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	9	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			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
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			N	-0-					25
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2336	2	40	9	N	36	1	8			60
08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					60
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			60
10	2604	X	994	-0-	-1610	-0-	994	2			N	-0-					60
11	2520	X	583	-0-	-1937	-0-	583	2			N	-0-					60

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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			27
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					27
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			27
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			47
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					47
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					47
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					47
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					47

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
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1762	2			N	-0-					27
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1743	2	56	9	N	51	1	8			77
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			77
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1651	2	105	9	N	95	1	8			171

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
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			26
07	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5141	2	2	9	N	2	2	8			26
08	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	4942	2	86	9	N	78					104
09	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4941	2	3	9	N	3	3	8			104
10	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	5023	2	1	9	N	1	1	8			104
11	5070	X	4969	-0-	-101	-0-	4842	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					65
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	44	1	451	2	N	-0-					65
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	38	1	352	2	N	-0-					65
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	36	1	338	2	N	-0-					65
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	35	1	345	2	N	-0-					65
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	37	1	304	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
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					72
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			72
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					72
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1222	2	58	9	N	53					125
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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
06	4050	X	1412	-0-	-2638	-0-	1411	2	1	9	Y	1	80	1	1	8	-0-
07	4185	X	2094	-0-	-2091	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3472	X	1756	-0-	-1716	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1729	2	33	9	Y	30					30
10	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			Y	-0-					30
11	2040	X	1725	-0-	-315	-0-	1718	2	7	9	Y	6	1	8			35

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	540	1	11497	2	N	52	7	8			157
							57	9									
07	12493	X	12475	-0-	-18	-0-	558	1	11840	2	N	70	171	1	12	8	44
							77	9									
08	12369	X	12034	-0-	-335	-0-	558	1	11428	2	N	44	6	8			82
							48	9									
09	12090	X	11147	-0-	-943	-0-	540	1	10557	2	N	45	10	8			117
							50	9									
10	12493	X	11496	-0-	-997	-0-	558	1	10810	2	N	116	174	1	10	8	49
							128	9									
11	12090	X	10844	-0-	-1246	-0-	504	1	10299	2	N	37	11	8			75
							41	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
06	16920	X	16467	-0-	-453	-0-	1104	1	15361	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
07	17329	X	16648	-0-	-681	-0-	1077	1	15562	2	Y	8	8	8			11
							9	9									
08	17856	X	16488	-0-	-1368	-0-	1045	1	15362	2	Y	74	2	8			83
							81	9									
09	17280	X	16118	-0-	-1162	-0-	1096	1	14955	2	Y	61	102	1	12	8	30
							67	9									
10	17856	X	16189	-0-	-1667	-0-	1081	1	15102	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
11	16470	X	15929	-0-	-541	-0-	1089	1	14836	2	Y	4	4	8			30
							4	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	192	1	1904	2	Y	-0-					115
07	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	187	1	1724	2	Y	2					117
							2	9									
08	2232	X	468	-0-	-1764	-0-	46	1	422	2	Y	-0-	117	1			-0-
09	2160	X	215	-0-	-1945	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	396	-0-	-1836	-0-	42	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	235	-0-	-1865	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

06	19560	X	18701	-0-	-859	-0-	1707	1	16950	2	Y	40					142
							44	9									
07	20274	X	17976	-0-	-2298	-0-	1760	1	16191	2	Y	23					165
							25	9									
08	20274	X	18682	-0-	-1592	-0-	1849	1	16790	2	Y	39	128	1			76
							43	9									
09	19620	X	17858	-0-	-1762	-0-	1768	1	16013	2	Y	70					146
							77	9									
10	19530	X	17983	-0-	-1547	-0-	1883	1	15998	2	Y	93	185	1			54
							102	9									
11	18690	X	17244	-0-	-1446	-0-	1836	1	15408	2	Y	-0-					54

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

06	20010	X	18473	-0-	-1537	-0-	900	1	17570	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
07	20615	X	19090	-0-	-1525	-0-	930	1	18049	2	Y	101	101	1	5	8	32
							111	9									
08	20274	X	18010	-0-	-2264	-0-	930	1	17079	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	19620	X	17913	-0-	-1707	-0-	900	1	16912	2	Y	92	7	8			117
							101	9									
10	19933	X	18079	-0-	-1854	-0-	930	1	17146	2	Y	3	3	8			117
							3	9									
11	18480	X	18329	-0-	-151	-0-	900	1	17319	2	Y	100	177	1	13	8	27
							110	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

06	39840	X	35099	-0-	-4741	-0-	34934	2	165	9	N	150	170	1	12	8	94
07	40331	X	38446	-0-	-1885	-0-	38284	2	162	9	N	147	156	1	30	8	55
08	40367	X	40367	-0-	-0-	-0-	40266	2	101	9	N	92					147
09	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	39510	2	117	9	N	106	159	1	22	8	72
10	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	40904	2	119	9	N	108	15	8			165
11	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	37143	2	108	9	N	98	178	1			85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
09	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			Y	-0-					2
10	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			Y	-0-					2
11	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	91	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	Y	16					40
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3641	2	17	9	Y	15	36	1			19
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3716	2	12	9	Y	11					30
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4647	2	26	9	Y	24	40	1			14
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4742	2	46	9	Y	42	39	1			17
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4401	2	11	9	Y	10	21	1			6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2576	-0-	-183	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

06	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2548	-0-	-1575	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2988	-0-	-1135	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

06	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	340	152	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		182	-0-	182	522	182	2			Y	-0-					-0-
*11	688	X	166	-0-	-522	-0-	166	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 #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3631	2	11	9	Y	10					24
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4382	2	13	9	Y	12	22	1			14
08	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3735	2	15	9	Y	14					28
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3951	2	14	9	Y	13	33	1			8
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3896	2	24	9	Y	22	21	1			9
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-	9	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3664	2	14	9	Y	13					32
07	4185	X	3097	-0-	-1088	-0-	3085	2	12	9	Y	11	29	1			14
08	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3666	2	12	9	Y	11					25
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4116	2	19	9	Y	17	32	1			10
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4705	2	37	9	Y	34	30	1			14
*11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4398	2	39	9	Y	35	26	1			23

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21	9	Y	19					81
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	134	2	22	9	Y	20					101
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	139	2	21	9	Y	19	76	1			44
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16					60
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	Y	21					81
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	122	2	37	9	Y	34	69	1			46

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5400	X	3975	-0-	-1425	-0-	3952	2	23	9	Y	21					110
07	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4732	2	36	9	Y	33					143
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5963	2	42	9	Y	38	111	1			70
09	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	4785	2	32	9	Y	29					99
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5415	2	40	9	Y	36					135
11	5820	X	4432	-0-	-1388	-0-	4369	2	63	9	Y	57	118	1			74

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36870	X	29174	-0-	-7696	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	29925	-0-	-8174	-0-	29925	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	30902	-0-	-5368	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	26998	-0-	-2162	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	27139	-0-	-2993	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	25930	-0-	-3980	-0-	25930	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	79492	X	NO RPT	-0-	-79492	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	88009	X	NO RPT	-0-	-88009	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	85170	X	NO RPT	-0-	-85170	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	20244	X	NO RPT	-0-	-20244	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	1559	2	N	13					79
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1373	2	N	5					84
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96 45	1 9	1607	2	N	41	46	1			79
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105 44	1 9	1259	2	N	40	35	1			84
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1292	2	N	10					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1161	2	21	9	N	19					199
07	1395	X	1146	-0-	-249	-0-	1127	2	19	9	N	17					216
08	1395	X	955	-0-	-440	-0-	944	2	11	9	N	10					226
09	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	1067	2	18	9	N	16					242
10	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1002	2	10	9	N	9					251
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					251

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-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
06	1920	X	1793	-0-	-127	-0-	53	1	1740	2	N	-0-					40
07	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	1281	2			N	-0-					40
08	2232	X	1399	-0-	-833	-0-	137	1	1262	2	N	-0-					40
09	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	146	1	1483	2	N	-0-					40
10	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	145	1	1310	2	N	67	67	1			40
							74	9									
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					40

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
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					20
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	330	X	242	-0-	-88	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	31	1	261	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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	360	X	35	-0-	-325	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	25	-0-	-347	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	45	-0-	-327	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

06	180	X	43	-0-	-137	-0-	2	1	41	2	N	-0-					174
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					174
09	90	X	24	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	1	173	1			2
							1	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	169					171
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					171

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	61	1	1045	2	N	-0-					26
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	73	1	985	2	N	-0-					26
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					26
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	2	N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

06	5310	X	4708	-0-	-602	-0-	262	1	4440	2	N	5					139
							6	9									
07	5487	X	4214	-0-	-1273	-0-	290	1	3913	2	N	10					149
							11	9									
08	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	271	1	4524	2	N	118	128	1			139
							130	9									
09	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	335	1	4006	2	N	128	118	1			149
							141	9									
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	99	1	4087	2	N	10					159
							11	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					159

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
08	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					40
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					40
10	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					40
11	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45					167
07	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1497	2	42	9	Y	38	165	1			40
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	Y	43					83
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	Y	38					121
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1329	2	75	9	Y	68	171	1			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	330	1	3500	2	N	30					112
							33	9									
07	4991	X	2876	-0-	-2115	-0-	253	1	2619	2	N	4	1	8			115
							4	9									
08	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	341	1	4080	2	N	-0-					115
09	3870	X	1664	-0-	-2206	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					115
10	3999	X	122	-0-	-3877	-0-	66	1	56	2	N	-0-					115
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					115

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	510	N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					58
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					58
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					58
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					58
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

06	540	N	121	-0-	-419	-0-	115	2	6	9	N	5					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	164	1			25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
*10	3100	N	6537	-0-	3437	3437	5508	2	1029	9	N	935	876	1	22	8	62
*11	3000	N	5529	-0-	2529	5966	5021	2	508	9	N	462	336	1			188

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1340	2	25	9	Y	23	61	1	3	8	58
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1456	2	30	9	Y	27	14	8			71
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1180	2	14	9	Y	13	3	8			81
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1234	2	15	9	Y	14	58	1	9	8	28
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1233	2	8	9	Y	7	4	8			31
11	1170	N	711	-0-	-459	-0-	699	2	12	9	Y	11	29	1			13

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

06	2430	N	1744	-0-	-686	-0-	1719	2	25	9	Y	23	163	1	2	8	15
07	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1704	2	25	9	Y	23	3	8			35
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1711	2	42	9	Y	38	1	8			72
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1679	2	9	9	Y	8	3	8			77
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15					92
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	10					102

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2160	X	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-					137
07	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	914	2	1	9	N	1					138
08	3751	X	840	-0-	-2911	-0-	830	2	10	9	N	9					147
09	3630	X	1282	-0-	-2348	-0-	1274	2	8	9	N	7					154
10	3751	X	1753	-0-	-1998	-0-	1747	2	6	9	N	5					159
*11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	15	1			150

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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		32	-0-	32	47	32	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	75	28	2			Y	-0-					-0-
*11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	Y	22	67	1			61
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1788	2	17	9	Y	15					76
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12					88
09	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1526	2	7	9	Y	6	66	1			28
10	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1670	2	2	9	Y	2					30
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1489	2	7	9	Y	6	28	1			8

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
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	43	1			48
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	Y	10					58
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	1210	2	34	9	Y	31					89
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	1080	2	34	9	Y	31	63	1			57
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1259	2	12	9	Y	11					68
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1127	2	51	9	Y	46	66	1			48

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
06	1020	N	357	-0-	-663	-0-	357	2			Y	-0-					13
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					13
08	1054	X	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					13
09	750	X	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					13
*10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					14
*11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	12	1			5

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
06	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3039	2	11	9	N	10					68
07	4712	X	3488	-0-	-1224	-0-	3479	2	9	9	N	8	3	8			73
08	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	3421	2	15	9	N	14	2	8			85
09	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2435	2	6	9	N	5	3	8			87
10	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3320	2	3	9	N	3					90
11	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3249	2	4	9	N	4	31	1			63

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1590	N	753	-0-	-837	-0-	155	1	595	2	Y	3					44
							3	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	175	1	708	2	Y	2					46
							2	9									
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	98	1	333	2	Y	1					47
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					47
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					47

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
06	1230	N	920	-0-	-310	-0-	190	1	729	2	Y	1					18
							1	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	396	1	1598	2	Y	1					19
							1	9									
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	166	1	564	2	Y	-0-					19
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					19
10	1395	N	203	-0-	-1192	-0-	203	2			Y	-0-					19
11	720	N	295	-0-	-425	-0-	295	2			Y	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		3094	-0-	3094	3094	3094	2			Y	-0-					43
11	T. A.		341	-0-	341	3435	341	2			Y	-0-					43

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	517	2	Y	1					25
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	101 1	1 9	409	2	Y	1					26
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	59 1	1 9	201	2	Y	1					27
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					17
11	T. A.		2389	-0-	2389	4124	2389	2			Y	-0-					17

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	79	2	Y	4					75
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	19 4	1 9	78	2	Y	4					79
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1 1	1 9	4	2	Y	1					80
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					80

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

06	990	N	952	-0-	-38	-0-	195 7	1 9	750	2	Y	6					104
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	206 6	1 9	830	2	Y	5					109
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	151 2	1 9	513	2	Y	2					111
09	870	N	109	-0-	-761	-0-	109	2			Y	-0-					111
10	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			Y	-0-					111
11	630	N	159	-0-	-471	-0-	159	2			Y	-0-					111

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	548	-0-	-1102	-0-	113	1	435	2	Y	-0-					23
07	1674	N	451	-0-	-1223	-0-	89	1	361	2	Y	1					24
							1	9									
08	1767	N	205	-0-	-1562	-0-	46	1	158	2	Y	1					25
							1	9									
09	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					25
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					25
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					25

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	114	1	2453	2	Y	-0-					4
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	121	1	2225	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
09	2250	X	605	-0-	-1645	-0-	9	1	589	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1799	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	2250	X	1589	-0-	-661	-0-	24	1	1563	2	Y	2					2
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	240	1	1847	2	Y	36	45	1			41
							40	9									
07	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	253	1	1814	2	Y	25					66
							28	9									
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	303	1	1850	2	Y	45					111
							50	9									
09	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	28	1	1756	2	Y	35	37	1			109
							39	9									
*10	2170	X	1903	-0-	-267	-0-	1882	2	21	9	Y	19					128
11	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	174	1	1810	2	Y	32					160
							35	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	69	1	494	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	423	2	Y	7					14
							8	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	17					31
							19	9									
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7					38
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	2	Y	6	14	1			30
							7	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	121	1	865	2	Y	3					8
							3	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	146	1	893	2	Y	4					12
							4	9									
09	870	N	507	-0-	-363	-0-	8	1	488	2	Y	10					22
							11	9									
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					26
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	4	10	1			20
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

06	4620	X	2513	-0-	-2107	-0-	103	1	2390	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
07	3627	X	2489	-0-	-1138	-0-	110	1	2372	2	Y	6					13
							7	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
09	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	17	1	1129	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	29	1	1943	2	Y	5					5
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2495	-0-	-205	-0-	101	1	2349	2	Y	41	47	1			17
							45	9									
07	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	108	1	2335	2	Y	14					31
							15	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	39	1	2522	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
*10	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2439	2	15	9	Y	14	20	1			23
*11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	33	1	2269	2	Y	11					34
							12	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					72
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	20					92
							22	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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	156	2	Y	1					2
							1	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	158	2	Y	3					6
							3	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					7
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			6

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
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	101	1	2334	2	Y	51	58	1			20
							56	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	2	Y	17					37
							19	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	19	21	1			35
							21	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	48	1	3150	2	Y	32	21	1			46
							35	9									
*10	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2367	2	20	9	Y	18	19	1			45
*11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	28	1	1842	2	Y	13					58
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	Y	17					20
							19	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	Y	20					40
							22	9									
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					40
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					40
*11	420	N	129	-0-	-291	-0-	12	1	115	2	Y	2	5	1			37
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	140	1	1079	2	Y	21	31	1			14
							23	9									
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	163	1	1171	2	Y	10					24
							11	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	216	1	1322	2	Y	10					34
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	22	1	1379	2	Y	27					61
							30	9									
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11					72
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	Y	10	32	1			50
							11	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	17					88
							19	9									
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	355	1	2549	2	Y	13					101
							14	9									
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	413	1	2524	2	Y	7					108
							8	9									
*09	2640	X	842	-0-	-1798	-0-	13	1	811	2	Y	16					124
							18	9									
*10	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2414	2	22	9	Y	20					144
11	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	228	1	2370	2	Y	1					145
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	324	1	2500	2	Y	22	28	1			27
							24	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	320	1	2295	2	Y	16					43
							18	9									
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	385	1	2355	2	Y	29					72
							32	9									
09	2340	X	1149	-0-	-1191	-0-	17	1	1108	2	Y	22	44	1			50
							24	9									
*10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	2378	2	13	9	Y	12					62
*11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	227	1	2354	2	Y	20					82
							22	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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	76	1	1751	2	Y	25	29	1			10
							28	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	2	Y	8					18
							9	9									
08	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	92	1	1691	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
09	3210	X	1581	-0-	-1629	-0-	24	1	1540	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
*10	3317	X	1516	-0-	-1801	-0-	1506	2	10	9	Y	9	8	1			13
11	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	22	1	1501	2	Y	6					19
							7	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
06	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	86	1	2005	2	Y	30	35	1			12
							33	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2109	2	Y	10					22
							11	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	11	19	1			14
							12	9									
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-	29	1	1873	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
*10	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2037	2	11	9	Y	10	19	1			5
11	2160	X	1895	-0-	-265	-0-	28	1	1858	2	Y	8					13
							9	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
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	277	1	2135	2	Y	29	43	1			20
							32	9									
07	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	307	1	2202	2	Y	13					33
							14	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	357	1	2180	2	Y	14					47
							15	9									
09	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	30	1	1897	2	Y	37					84
							41	9									
*10	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2127	2	17	9	Y	15					99
11	2460	X	2434	-0-	-26	-0-	212	1	2207	2	Y	14	52	1			61
							15	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
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	177	1	1369	2	Y	9					53
							10	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	226	1	1624	2	Y	7					60
							8	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	254	1	1554	2	Y	4					64
							4	9									
09	1500	X	473	-0-	-1027	-0-	7	1	456	2	Y	9					73
							10	9									
*10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	Y	11					84
*11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	158	1	1652	2	Y	1					85
							1	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*11	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
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	Y	38	56	1			44
							42	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	2	Y	36	54	1			26
							40	9									
08	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	192	1	1174	2	Y	25					51
							28	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	47	1	2990	2	Y	59					110
							65	9									
*10	2945	X	1227	-0-	-1718	-0-	1199	2	28	9	Y	25					135
*11	1470	X	1213	-0-	-257	-0-	105	1	1083	2	Y	23	55	1			103
							25	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	422	1	5956	2	N	-0-					62
07	3596	X	1723	-0-	-1873	-0-	123	1	1600	2	N	-0-					62
08	3596	X	1663	-0-	-1933	-0-	135	1	1528	2	N	-0-					62
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					62
10	3844	X	2581	-0-	-1263	-0-	2581	2			N	-0-					62
11	3720	X	2602	-0-	-1118	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

06	2610	N	2068	-0-	-542	-0-	235	1	1807	2	Y	24	31	1			28
							26	9									
07	2697	N	1665	-0-	-1032	-0-	201	1	1445	2	Y	17					45
							19	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	296	1	1808	2	Y	32	37	1			40
							35	9									
09	2490	X	1270	-0-	-1220	-0-	19	1	1225	2	Y	24	37	1			27
							26	9									
*10	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1617	2	14	9	Y	13					40
11	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	161	1	1670	2	Y	22					62
							24	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					1
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	1					2
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 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
06	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	158	1	1218	2	N	16	173	1			35
							18	9									
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	153	1	1098	2	N	3					38
							3	9									
08	1550	X	1134	-0-	-416	-0-	157	1	958	2	N	17					55
							19	9									
09	3330	X	263	-0-	-3067	-0-	4	1	253	2	N	5					60
							6	9									
10	3441	X	1068	-0-	-2373	-0-	1062	2	6	9	N	5					65
11	1380	X	1188	-0-	-192	-0-	103	1	1071	2	N	13					78
							14	9									

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
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	150	1	1826	2	Y	-0-					183
07	2542	X	1714	-0-	-828	-0-	143	1	1571	2	Y	-0-					183
08	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	165	1	1624	2	Y	-0-					183
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	51	1	3313	2	Y	-0-					183
*10	2759	X	1844	-0-	-915	-0-	1844	2			Y	-0-					183
11	1980	X	1894	-0-	-86	-0-	34	1	1860	2	Y	-0-					183

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
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	155	1	1198	2	Y	26	40	1			30
							29	9									
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	165	1	1181	2	Y	25	39	1			16
							28	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	Y	17					33
							19	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	41					74
							45	9									
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	Y	17					91
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1134	2	Y	16	41	1			66
							18	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	136	1	3146	2	Y	64	73	1			26
							70	9									
07	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	149	1	3198	2	Y	21					47
							23	9									
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	173	1	3176	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61	1	3972	2	Y	40	28	1			55
							44	9									
*10	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3182	2	24	9	Y	22	68	1			9
*11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	44	1	2912	2	Y	17					26
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3120	-0-	120	120	340	1	2623	2	Y	143	76	1			196
							157	9									
07	1519	N	198	-0-	-1321	-0-	24	1	173	2	Y	1	51	1			146
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1					147
							1	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	Y	81					228
							89	9									
*10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2392	2	87	9	Y	79	26	1			281
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	248	1	2570	2	Y	91	45	1			327
							100	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 10510

*04	486	N	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					44
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	122	1	937	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	143	1	1027	2	Y	8					20
							9	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	162	1	989	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	9	1	559	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					12
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	94	1	979	2	Y	10					22
							11	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	Y	-0-					58
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	107	1	1173	2	Y	-0-					58
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	Y	-0-					58
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					58
*10	2604	X	1082	-0-	-1522	-0-	1082	2			Y	-0-					58
11	1290	X	962	-0-	-328	-0-	17	1	945	2	Y	-0-					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	967	2	Y	104	91	1			71
							114	9									
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	114	1	815	2	Y	19					90
							21	9									
08	1302	X	1056	-0-	-246	-0-	145	1	885	2	Y	24					114
							26	9									
09	1740	X	942	-0-	-798	-0-	14	1	908	2	Y	18	18	1			114
							20	9									
*10	1798	X	422	-0-	-1376	-0-	408	2	14	9	Y	13					127
*11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	34	60	1			101
							37	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	65	90	1			56
							72	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	22					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	65	1			53
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	27	1	1738	2	Y	34	65	1			22
							37	9									
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	436	2	26	9	Y	24					46
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	71	117	1			-0-
							78	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	304	1	2345	2	N	-0-					180
07	3100	N	3256	-0-	156	156	398	1	2858	2	N	-0-					180
08	754	N	598	-0-	-156	-0-	84	1	514	2	N	-0-					180
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					180
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					180
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					180

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	179	1	1381	2	Y	30	44	1			36
							33	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	188	1	1351	2	Y	28	43	1			21
							31	9									
08	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	215	1	1315	2	Y	19					40
							21	9									
09	3630	X	2417	-0-	-1213	-0-	37	1	2329	2	Y	46					86
							51	9									
*10	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	1185	2	21	9	Y	19					105
11	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	112	1	1166	2	Y	18	45	1			78
							20	9									

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
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	82	1	994	2	Y	-0-					22
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	2	Y	-0-					22
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	243	1	2381	2	Y	7					29
							8	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	28					57
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					62
*11	2550	N	1204	-0-	-1346	-0-	21	1	1183	2	Y	-0-					62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	225	1	1740	2	N	20					192
							22	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	244	1	1749	2	N	109	184	1			117
							120	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	277	1	1692	2	N	-0-					117
09	1650	X	307	-0-	-1343	-0-	5	1	295	2	N	6					123
							7	9									
10	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			N	-0-					123
*11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	155	1	1620	2	N	8					131
							9	9									

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
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	111	1	2572	2	Y	41	47	1			17
							45	9									
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	124	1	2672	2	Y	14					31
							15	9									
08	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	128	1	2352	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	39	1	2520	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
*10	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2548	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2730	X	2049	-0-	-681	-0-	30	1	2007	2	Y	11					34
							12	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
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	101	1	557	2	N	8					80
							9	9									
07	744	N	366	-0-	-378	-0-	63	1	301	2	N	2	27	1			55
							2	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	27					82
							30	9									
09	660	N	306	-0-	-354	-0-	5	1	301	2	N	-0-					82
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277	2	26	9	N	24					106
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	50	1	205	2	N	-0-					106

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
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	95	1	735	2	Y	30	71	1			45
							33	9									
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	822	1	5895	2	Y	90					135
							99	9									
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	995	1	6085	2	Y	91					226
							100	9									
09	1740	X	184	-0-	-1556	-0-	3	1	177	2	Y	4					230
							4	9									
*10	1798	X	759	-0-	-1039	-0-	759	2			Y	-0-					230
11	3270	X	860	-0-	-2410	-0-	72	1	753	2	Y	32	68	1			194
							35	9									

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
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	Y	2					43
							2	9									
07	1643	N	898	-0-	-745	-0-	75	1	823	2	Y	-0-					43
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	471	1	4625	2	Y	6					49
							7	9									
09	4260	X	229	-0-	-4031	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					49
*10	4402	X	1321	-0-	-3081	-0-	1321	2			Y	-0-					49
11	4260	X	752	-0-	-3508	-0-	14	1	738	2	Y	-0-					49

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
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	193	1	2326	2	Y	4					64
							4	9									
07	3193	X	2175	-0-	-1018	-0-	182	1	1989	2	Y	4					68
							4	9									
08	3007	X	1205	-0-	-1802	-0-	109	1	1074	2	Y	20					88
							22	9									
09	3750	X	387	-0-	-3363	-0-	6	1	380	2	Y	1					89
							1	9									
*10	3875	X	1949	-0-	-1926	-0-	1840	2	109	9	Y	99	81	1			107
11	2520	X	1772	-0-	-748	-0-	32	1	1740	2	Y	-0-					107

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2014	2	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
06	6450	X	3272	-0-	-3178	-0-	240	1	3013	2	Y	17					23
							19	9									
07	6107	X	5162	-0-	-945	-0-	401	1	4738	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
08	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	455	1	4485	2	Y	13					23
							14	9									
09	5250	X	2948	-0-	-2302	-0-	45	1	2885	2	Y	16					39
							18	9									
*10	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4047	2	22	9	Y	20	40	1			19
11	5010	X	3513	-0-	-1497	-0-	169	1	3321	2	Y	21					40
							23	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	205	1	2483	2	Y	-0-					40
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	233	1	2554	2	Y	22					62
							24	9									
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	12					74
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	136	1	8918	2	Y	50					124
							55	9									
*10	5363	X	1214	-0-	-4149	-0-	1214	2			Y	-0-					124
11	2730	X	409	-0-	-2321	-0-	7	1	402	2	Y	-0-					124

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
06	2280	N	1988	-0-	-292	-0-	149	1	1808	2	Y	28					50
							31	9									
07	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	161	1	1759	2	Y	6					56
							7	9									
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	3					59
							3	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	9					68
*10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			Y	-0-					68
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	41	1	2266	2	Y	16	55	1			29
							18	9									

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
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-

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	10	25	1			6
							11	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					6
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	25	2	3	9	N	3					9
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					9

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					12
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	-0-					12
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	N	-0-					12
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					12
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
11	780	N	495	-0-	-285	-0-	22	1	473	2	N	-0-					12

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	95	1	1146	2	Y	3					33
							3	9									
07	1519	X	954	-0-	-565	-0-	80	1	872	2	Y	2					35
							2	9									
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	10					45
							11	9									
09	2910	X	387	-0-	-2523	-0-	6	1	380	2	Y	1					46
							1	9									
*10	3007	X	1464	-0-	-1543	-0-	1411	2	53	9	Y	48	38	1			56
*11	2100	X	968	-0-	-1132	-0-	18	1	950	2	Y	-0-					56

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 10473

*05	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	152	1			6
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2017

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	43	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	2					7
							2	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	2					9
							2	9									
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

06	330	N	223	-0-	-107	-0-	24	1	192	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	73	1	445	2	Y	4					7
							4	9									
09	780	X	543	-0-	-237	-0-	8	1	524	2	Y	10					17
							11	9									
*10	806	X	245	-0-	-561	-0-	241	2	4	9	Y	4					21
11	510	X	421	-0-	-89	-0-	37	1	380	2	Y	4	10	1			15
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	540	1	4163	2	Y	27	29	1			47
							30	9									
07	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	596	1	4279	2	Y	17					64
							19	9									
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	727	1	4448	2	Y	49	84	1			29
							54	9									
09	4710	X	1072	-0-	-3638	-0-	16	1	1034	2	Y	20	45	1			4
							22	9									
*10	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4328	2	17	9	Y	15					19
*11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	421	1	4376	2	Y	70	89	1			-0-
							77	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	657	-0-	-213	-0-	74	1	575	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
07	899	X	576	-0-	-323	-0-	70	1	499	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	136	1	830	2	Y	4					8
							4	9									
09	960	X	557	-0-	-403	-0-	8	1	537	2	Y	11					19
							12	9									
*10	992	X	655	-0-	-337	-0-	651	2	4	9	Y	4					23
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	76	1	785	2	Y	4	10	1			17
							4	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	231	1	2794	2	Y	2					40
							2	9									
07	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	306	1	3354	2	Y	1					41
							1	9									
08	4154	X	1928	-0-	-2226	-0-	177	1	1738	2	Y	12					53
							13	9									
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					53
*10	4154	X	2846	-0-	-1308	-0-	2846	2			Y	-0-					53
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	2	Y	-0-					53

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	3	1	208	2	Y	4					8
							4	9									
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					10
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	5	1	55	2	Y	1	7	1			4
							1	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 #: 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
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	17					31
							19	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1512	2	Y	3					34
							3	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	839	2	Y	2					36
							2	9									
09	3000	N	3027	-0-	27	27	45	1	2975	2	Y	6					42
							7	9									
*10	1655	N	1628	-0-	-27	-0-	1628	2			Y	-0-					42
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	Y	10	29	1			23
							11	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
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	108	1	1300	2	Y	4					5
							4	9									
07	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	96	1	1053	2	Y	4					9
							4	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	Y	5					14
							6	9									
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
*10	1953	X	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					14
11	1410	X	940	-0-	-470	-0-	17	1	915	2	Y	7					21
							8	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	1	97	1			20
							1	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	167	1	1202	2	Y	20					40
							22	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	2	Y	24					64
							26	9									
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	3	1	214	2	Y	4					68
							4	9									
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					68
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	Y	45	100	1			13
							50	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	2	Y	-0-					33
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	212	1	2320	2	Y	12					45
							13	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	6					51
							7	9									
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	112	1	7362	2	Y	26					77
							29	9									
*10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2016	2	6	9	Y	5					82
11	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	33	1	1776	2	Y	-0-					82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					70
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	15					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
09	T. A.		40200	-0-	40200	40200	602	1	39464	2	Y	122					215
							134	9									
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	19					234
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	-0-					234

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	212	1	2568	2	Y	3					73
							3	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	319	1	3489	2	Y	1					74
							1	9									
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	496	1	4872	2	Y	10					84
							11	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					84
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					84
*11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	76	1	4164	2	Y	-0-					84

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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		8531	-0-	8531	8531	128	1	8403	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8531					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8531					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	57	1	441	2	N	8					48
							9	9									
07	341	X	321	-0-	-20	-0-	38	1	275	2	N	7					55
							8	9									
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	69	1	420	2	N	12					67
							13	9									
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	9	1	591	2	N	12					79
							13	9									
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	213	2	11	9	N	10					89
*11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	N	-0-					89

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	728	1	5619	2	Y	125	152	1			92
							138	9									
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	824	1	5914	2	Y	45					137
							50	9									
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	984	1	6016	2	Y	51					188
							56	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	122	1	7769	2	Y	153					341
							168	9									
*10	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5777	2	69	9	Y	63	153	1			251
*11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	566	1	5888	2	Y	126					377
							139	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	253	1	3180	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	256	1	3027	2	Y	-0-					10
08	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	262	1	2581	2	Y	24	30	1			4
							26	9									
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	61	1	3940	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
*10	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2682	2	15	9	Y	14	13	1			5
11	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	129	1	2541	2	Y	17	12	1			10
							19	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
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					22
07	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	112	1	1227	2	Y	10					32
							11	9									
08	3100	N	3263	-0-	163	163	301	1	2956	2	Y	5					37
							6	9									
09	3000	N	16426	-0-	13426	13589	247	1	16154	2	Y	23					60
							25	9									
*10	3100	N	763	-0-	-2337	11252	759	2	4	9	Y	4					64
*11	11949	X	697	-0-	-11252	-0-	13	1	684	2	Y	-0-					64

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 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
06	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	243	1	2942	2	Y	12					49
							13	9									
07	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	250	1	2741	2	Y	13					62
							14	9									
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	289	1	2832	2	Y	16					78
							18	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					78
*10	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	3052	2			Y	-0-					78
11	3210	X	475	-0-	-2735	-0-	8	1	442	2	Y	23					101
							25	9									

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
06	4050	X	3055	-0-	-995	-0-	348	1	2681	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
07	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	424	1	3042	2	Y	16					58
							18	9									
08	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	536	1	3280	2	Y	45	62	1			41
							50	9									
09	3960	X	984	-0-	-2976	-0-	15	1	948	2	Y	19	57	1			3
							21	9									
*10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	3355	2	15	9	Y	14					17
11	3750	X	3451	-0-	-299	-0-	300	1	3116	2	Y	32	49	1			-0-
							35	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
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	154	1	1873	2	Y	20					39
							22	9									
07	2232	N	439	-0-	-1793	-0-	36	1	399	2	Y	4					43
							4	9									
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	2					45
09	3900	X	1814	-0-	-2086	-0-	27	1	1779	2	Y	7					52
							8	9									
*10	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	2391	2			Y	-0-					52
*11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2127	2	Y	12	36	1			28
							13	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	318	1	2453	2	Y	23	24	1			40
							25	9									
07	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	301	1	2159	2	Y	15					55
							17	9									
08	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	349	1	2133	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
09	3270	X	927	-0-	-2343	-0-	14	1	893	2	Y	18	40	1			35
							20	9									
*10	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2312	2	14	9	Y	13					48
*11	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	200	1	2085	2	Y	16	46	1			18
							18	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	152	1	1833	2	Y	4					56
							4	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	187	1	2049	2	Y	3					59
							3	9									
08	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	182	1	1787	2	Y	17					76
							19	9									
09	219287	X	219287	-0-	-0-	-0-	3296	1	215990	2	Y	1					77
							1	9									
*10	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	2224	2	88	9	Y	80	57	1			100
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	37	1	2042	2	Y	-0-					100

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18449	X	3255	-0-	-15194	-0-	369	1	2845	2	Y	37	57	1			26
							41	9									
07	5301	X	3001	-0-	-2300	-0-	365	1	2617	2	Y	17					43
							19	9									
08	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	475	1	2904	2	Y	18					61
							20	9									
09	5970	X	2521	-0-	-3449	-0-	38	1	2430	2	Y	48					109
							53	9									
*10	6169	X	3104	-0-	-3065	-0-	3083	2	21	9	Y	19					128
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	18	61	1			85

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	253	1	3571	2	N	-0-					49
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-					49
08	3100	N	3268	-0-	168	168	266	1	3002	2	N	-0-					49
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					49
10	2728	X	1355	-0-	-1373	-0-	1355	2			N	-0-					49
11	2640	X	1322	-0-	-1318	-0-	58	1	1264	2	N	-0-					49

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	N	-0-					25
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	3					28
							3	9									
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	496	2	N	1					29
							1	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	3	1	178	2	N	3					32
							3	9									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					43
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					43

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

06	2490	N	554	-0-	-1936	-0-	41	1	511	2	Y	2					5
							2	9									
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	51	1	603	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	2573	X	634	-0-	-1939	-0-	58	1	570	2	Y	5					5
							6	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1197	2	Y	7					12
							8	9									
*10	558	X	474	-0-	-84	-0-	465	2	9	9	Y	8	16	1			4
11	630	X	483	-0-	-147	-0-	23	1	450	2	Y	9					13
							10	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7	6	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					16
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	29	1	1863	2	N	11					27
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			33

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

06	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18392	X	3347	-0-	-15045	-0-	254	1	3075	2	Y	16					65
							18	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	344	1	3768	2	Y	18					83
							20	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	397	1	3893	2	Y	21					104
							23	9									
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					104
*10	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			Y	-0-					104
11	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	61	1	3314	2	Y	30					134
							33	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	632	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	19	1	368	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2458	-0-	-442	10340	185	1	2239	2	Y	31					56
							34	9									
07	3100	N	2587	-0-	-513	9827	216	1	2363	2	Y	7					63
							8	9									
08	3100	N	3316	-0-	216	10043	306	1	3006	2	Y	4					67
							4	9									
09	12230	X	2187	-0-	-10043	-0-	33	1	2143	2	Y	10					77
							11	9									
*10	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					77
11	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	48	1	2600	2	Y	18	59	1			36
							20	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
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
07	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	167	1	1972	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	1987	183	1	1804	2	Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	3219	19	1	1204	2	Y	8					13
							9	9									
*10	5154	X	1935	-0-	-3219	-0-	1931	2	4	9	Y	4	4	1			13
*11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2428	2	Y	5	4	1			14
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	-0-					12
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					12
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					12
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					12
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					12
11	960	N	732	-0-	-228	-0-	32	1	700	2	N	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4421	-0-	1421	1421	293	1	4127	2	Y	1					80
							1	9									
07	1993	N	572	-0-	-1421	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		599	-0-	599	599	49	1	550	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					80
*10	2018	X	1419	-0-	-599	-0-	1419	2			Y	-0-					80
*11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					80

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
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	387	1	2112	2	N	7	100	1			17
							8	9									
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	457	1	2181	2	N	23					40
							25	9									
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	516	1	2143	2	N	8					48
							9	9									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					48
10	2697	X	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					48
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	208	1	1861	2	N	-0-					48

MAXWELL GAS UNIT 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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	Y	-0-					25
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	216	1	2549	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	245	1	2413	2	Y	28					53
							31	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2689					Y	-0-					53
*10	2200	N	1271	-0-	-929	1760	1271	2			Y	-0-					53
*11	2836	N	1076	-0-	-1760	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					53

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
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	43	1	511	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	1151	2	N	7	8	1			2
							8	9									
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	6	1			2
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	18	1	363	2	N	6	5	1			3
							7	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
06	3120	X	1993	-0-	-1127	-0-	145	1	1813	2	Y	32	63	1			9
							35	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	252	1	2976	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3109	-0-	3109	3109	286	1	2817	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ G-10		5278	-0-	5278	8387	80	1	5165	2	Y	30					44
							33	9									
*10	11499	X	3112	-0-	-8387	-0-	3109	2	3	9	Y	3					47
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	148	1	2905	2	Y	-0-					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	2	1			4
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	2	2	1			4
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	202	1	2537	2	N	11	9	1			7
							12	9									
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	343	1	4048	2	N	12	9	1			10
							13	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	389	1	3832	2	N	29	39	1			-0-
							32	9									
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	43	1	2782	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3580	2	15	9	N	14	7	1			7
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3439	2	N	14	16	1			5
							15	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	396	-0-	-114	-0-	29	1	364	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	13	1	807	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	N	4	3	1			4
11	600	X	597	-0-	-3	-0-	29	1	564	2	N	4	4	1			4
							4	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2967	-0-	-1533	-0-	217	1	2719	2	N	28	23	1			19
							31	9									
07	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	357	1	4217	2	N	33	23	1			29
							36	9									
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	405	1	3991	2	N	37	44	1			22
							41	9									
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	116	1	7476	2	N	43	44	1			21
							47	9									
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4292	2	43	9	N	39	19	1			41
*11	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	209	1	4096	2	N	37	47	1			31
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					27
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2448	2	Y	-0-					27
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2317	2	Y	29					56
							32	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					56
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	118	1	2312	2	Y	-0-					56

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
06	5700	X	3928	-0-	-1772	-0-	287	1	3605	2	N	33	27	1			22
							36	9									
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	520	1	6136	2	N	40	28	1			34
							44	9									
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	589	1	5808	2	N	44	57	1			21
							48	9									
09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	138	1	8888	2	N	51	57	1			15
							56	9									
*10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5716	2	52	9	N	47	26	1			36
*11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	278	1	5471	2	N	44	58	1			22
							48	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 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
06	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	96	1	1205	2	N	15	12	1			10
							17	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1913	2	N	17	12	1			15
							19	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	184	1	1811	2	N	19	21	1			13
							21	9									
09	3000	N	3859	-0-	859	859	59	1	3776	2	N	22	21	1			14
							24	9									
*10	3100	N	2251	-0-	-849	10	2229	2	22	9	N	20	7	1			27
*11	2257	N	2247	-0-	-10	-0-	108	1	2118	2	N	19	22	1			24
							21	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	68	1	847	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
07	3100	N	4086	-0-	986	986	319	1	3767	2	Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	4916	362	1	3566	2	Y	2					6
							2	9									
09	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	6773	28	1	1818	2	Y	10					16
							11	9									
*10	2200	N	2988	-0-	788	7561	2987	2	1	9	Y	1					17
*11	9790	X	2229	-0-	-7561	-0-	108	1	2121	2	Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	X	106	-0-	-111	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	8	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		82	-0-	82	172	1	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	190	N	18	-0-	-172	-0-	18	2			Y	-0-					1
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2530	2	N	1					108
							1	9									
07	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
08	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					108
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					108
*11	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	175	1	2130	2	N	-0-					108

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					1
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					3
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			3
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					3

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
06	6090	X	3605	-0-	-2485	-0-	265	1	3334	2	Y	5					71
							6	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	488	1	5762	2	Y	1					72
							1	9									
08	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	553	1	5454	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6007					Y	-0-					72
*10	11274	X	5267	-0-	-6007	-0-	5264	2	3	9	Y	3					75
*11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	253	1	4981	2	Y	8					83
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	1					2
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		197	-0-	197	358	3	1	193	2	Y	1					6
							1	9									
*10	371	N	13	-0-	-358	-0-	13	2			Y	-0-					6
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					6

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
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	661	1	9332	2	Y	15					19
							17	9									
07	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	341	1	4433	2	Y	21					40
							23	9									
08	DLQ G-10		4846	-0-	4846	4846	394	1	4446	2	Y	5					45
							6	9									
09	DLQ G-10		1831	-0-	1831	6677	28	1	1797	2	Y	5					50
							6	9									
*10	10730	X	4053	-0-	-6677	-0-	4052	2	1	9	Y	1					51
*11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	174	1	3793	2	Y	-0-					51

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
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					68
07	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	133	1	1730	2	N	-0-					68
08	3968	X	1574	-0-	-2394	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					68
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					68
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					68
11	4080	X	3304	-0-	-776	-0-	145	1	3159	2	N	-0-					68

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	450	X	228	-0-	-222	-0-	25	1	196	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
07	279	X	157	-0-	-122	-0-	18	1	132	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	4					9
							4	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	10					19
							11	9									
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					23
*11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	44	2	Y	4	10	1			17
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	2	N	1	22	1			4
							1	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	7					11
							8	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	380	2	N	2					13
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					13
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					13
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	N	-0-					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2	EXT	216	-0-	216	216	3	1	212	2	Y	1					3
							1	9									
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	1	1	1			3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	2	1	1			4

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
06	780	X	371	-0-	-409	-0-	37	1	334	2	N	-0-					47
07	806	X	363	-0-	-443	-0-	39	1	324	2	N	-0-					47
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	50	1	328	2	N	32					79
							35	9									
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					79
10	992	X	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					79
11	390	X	84	-0-	-306	-0-	1	1	83	2	N	-0-					79

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	712	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	104	1	742	2	Y	5					17
							6	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	6					23
							7	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	18					41
							20	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	25	1			24
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	12					36
							13	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	52	1	653	2	Y	4					4
							4	9									
07	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	115	1	1352	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	166	-0-	-1184	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	7	43	1			26
							8	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	888	2	N	22					48
							24	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	841	2	N	8					56
							9	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					56
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					56
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					56

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	151	1	1163	2	Y	17	24	1			12
							19	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1286	2	Y	8					20
							9	9									
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	218	1	1329	2	Y	8					28
							9	9									
09	1920	X	1134	-0-	-786	-0-	18	1	1092	2	Y	22					50
							24	9									
*10	1984	X	1254	-0-	-730	-0-	1244	2	10	9	Y	9					59
11	1500	X	1489	-0-	-11	-0-	130	1	1350	2	Y	8	14	1			53
							9	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					31
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					31
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	1					32
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2687	-0-	-1603	-0-	196	1	2462	2	N	26	22	1			18
							29	9									
07	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	308	1	3634	2	N	31	22	1			27
							34	9									
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	349	1	3439	2	N	35	39	1			23
							39	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	110	1	7054	2	N	40	39	1			24
							44	9									
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3019	2	42	9	N	38	27	1			35
11	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	147	1	2893	2	N	35	46	1			24
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	187	1	2650	2	Y	1					94
							1	9									
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	201	1	2607	2	Y	-0-					94
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2676	2	Y	-0-					94
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					94
*10	1426	X	961	-0-	-465	-0-	961	2			Y	-0-					94
*11	1380	X	985	-0-	-395	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					94

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	356	1	4198	2	Y	31					43
							34	9									
08	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	403	1	3974	2	Y	25	39	1			29
							28	9									
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	72	1	4661	2	Y	27	39	1			17
							30	9									
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4055	2	32	9	Y	29	40	1			6
11	4440	X	1209	-0-	-3231	-0-	57	1	1113	2	Y	35	35	1			6
							39	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2306	-0-	-1474	-0-	170	1	2136	2	N	-0-					68
07	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	303	1	3574	2	N	-0-					68
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	343	1	3383	2	N	-0-					68
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	87					155
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3113	2	78	9	N	71	140	1			86
11	3750	X	3343	-0-	-407	-0-	162	1	3181	2	N	-0-					86

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	73	1	1718	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	83	1	1778	2	Y	12					26
							13	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	33	1	2166	2	Y	22	16	1			29
							24	9									
*10	1984	X	1623	-0-	-361	-0-	1610	2	13	9	Y	12	18	1			23
*11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	27	1	1778	2	Y	9					32
							10	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	2429	-0-	-4801	-0-	179	1	2247	2	Y	3					39
							3	9									
*07	6975	X	6081	-0-	-894	-0-	475	1	5606	2	Y	-0-					39
*08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	538	1	5306	2	Y	-0-					39
*09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					39
*10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1					40
11	5430	X	4603	-0-	-827	-0-	223	1	4378	2	Y	2					42
							2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	214	1	1179	2	N	-0-					64
07	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	252	1	1194	2	N	-0-					64
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	284	1	1187	2	N	1					65
							1	9									
09	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	6	1	372	2	N	7					72
							8	9									
10	2697	X	1018	-0-	-1679	-0-	993	2	25	9	N	23					95
*11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	-0-					95

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1748	-0-	-1282	-0-	128	1	1610	2	Y	9					11
							10	9									
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	243	1	2871	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	276	1	2717	2	Y	5					11
							6	9									
09	2850	X	1057	-0-	-1793	-0-	16	1	1034	2	Y	6					17
							7	9									
*10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2465	2	8	9	Y	7	15	1			9
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	146	1	2865	2	Y	7					16
							8	9									

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
06	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	180	1	2263	2	Y	13					17
							14	9									
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	355	1	4188	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	402	1	3964	2	Y	8					17
							9	9									
09	4200	X	1915	-0-	-2285	-0-	29	1	1874	2	Y	11					28
							12	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	2	14	9	Y	13	22	1			19
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	218	1	4285	2	Y	13					32
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
06	3990	X	2214	-0-	-1776	-0-	162	1	2040	2	Y	11					15
							12	9									
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	303	1	3573	2	Y	13	22	1			6
							14	9									
08	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	343	1	3382	2	Y	8					14
							9	9									
09	3870	X	1824	-0-	-2046	-0-	28	1	1785	2	Y	10					24
							11	9									
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	Y	12	20	1			16
*11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	201	1	3962	2	Y	13					29
							14	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
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	577	1	8148	2	N	-0-					18
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	275	1	3580	2	N	-0-					18
08	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	306	1	3454	2	N	-0-					18
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					18
10	4464	X	3200	-0-	-1264	-0-	3200	2			N	-0-					18
*11	4320	X	3098	-0-	-1222	-0-	137	1	2961	2	N	-0-					18

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
06	2250	X	1893	-0-	-357	-0-	140	1	1751	2	Y	2					46
							2	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	235	1	2775	2	Y	1					47
							1	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	Y	-0-					47
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					47
*10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2					49
*11	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	137	1	2708	2	Y	6					55
							7	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	448	-0-	-992	-0-	69	1	379	2	N	-0-					52
07	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	1					53
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	N	1					54
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					58
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	114					172
							125	9									

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	-0-					7
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-					7
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	134	1	1324	2	N	-0-					7
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					30
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1297	2	21	9	N	19	19	1			30
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	63	1	1240	2	N	-0-					30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					1
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					1
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					1
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	267	1	3761	2	Y	6					8
							7	9									
07	2697	X	1493	-0-	-1204	-0-	106	1	1376	2	Y	10					18
							11	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	3					21
							3	9									
09	2670	X	914	-0-	-1756	-0-	14	1	898	2	Y	2					23
							2	9									
*10	2759	X	2119	-0-	-640	-0-	2119	2			Y	-0-					23
11	2670	X	1997	-0-	-673	-0-	88	1	1909	2	Y	-0-					23

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	11	1	698	2	N	2					16
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1603	2	Y	29	24	1			8
							32	9									
07	3100	N	3129	-0-	29	29	244	1	2885	2	Y	-0-					8
08	3037	X	3008	-0-	-29	-0-	277	1	2731	2	Y	-0-					8
09	1770	X	352	-0-	-1418	-0-	5	1	345	2	Y	2					10
							2	9									
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					10
11	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					10

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
06	4050	X	2503	-0-	-1547	-0-	182	1	2287	2	Y	31	38	1			10
							34	9									
07	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	321	1	3788	2	Y	42					52
							46	9									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	364	1	3585	2	Y	33	37	1			48
							36	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	97	1	6276	2	Y	36	37	1			47
							40	9									
*10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4916	2	43	9	Y	39	35	1			51
*11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	201	1	3955	2	Y	47	47	1			51
							52	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
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	95	1	734	2	N	-0-					123
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	105	1	754	2	N	-0-					123
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	137	1	837	2	N	-0-					123
09	840	N	526	-0-	-314	-0-	8	1	507	2	N	10					133
							11	9									
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					133
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	80	1	835	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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	675	2	Y	2					6
							2	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	5	1	286	2	Y	6					14
							7	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					16
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	2	9	1			9
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	218	1	2730	2	Y	36	43	1			12
							40	9									
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	391	1	4613	2	Y	45					57
							50	9									
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	2	Y	36	40	1			53
							40	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	106	1	6794	2	Y	39	40	1			52
							43	9									
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4303	2	46	9	Y	42	51	1			43
11	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	208	1	4095	2	Y	51	51	1			43
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2431	-0-	-929	-0-	179	1	2239	2	Y	12					16
							13	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	307	1	3626	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	348	1	3432	2	Y	8					17
							9	9									
09	3480	X	1824	-0-	-1656	-0-	28	1	1785	2	Y	10					27
							11	9									
*10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4308	2	13	9	Y	12	17	1			22
*11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	164	1	3208	2	Y	13					35
							14	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

06	5070	X	3196	-0-	-1874	-0-	235	1	2943	2	Y	16					22
							18	9									
07	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	404	1	4768	2	Y	18	28	1			12
							20	9									
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	458	1	4513	2	Y	11					23
							12	9									
09	4590	X	2469	-0-	-2121	-0-	38	1	2416	2	Y	14					37
							15	9									
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4615	2	19	9	Y	17	26	1			28
11	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	214	1	4208	2	Y	17					45
							19	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

06	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	35	1	436	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	106	1	1248	2	Y	303	186	1			119
							333	9									
08	62265	X	62265	-0-	-0-	-0-	5056	1	56906	2	Y	275	378	1			16
							303	9									
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	36	1	2318	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
*10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			16
11	3690	X	835	-0-	-2855	-0-	40	1	776	2	Y	17	17	1			16
							19	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

06	4170	X	1701	-0-	-2469	-0-	125	1	1566	2	Y	9					13
							10	9									
07	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	284	1	3354	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	322	1	3174	2	Y	8					12
							9	9									
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1874	2	Y	11					23
							12	9									
*10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4011	2	14	9	Y	13	22	1			14
11	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	51	1	1011	2	Y	13					27
							14	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

06	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1694	1	23898	2	N	-0-					24
07	11966	X	11656	-0-	-310	-0-	833	1	10823	2	N	-0-					24
08	11966	X	11332	-0-	-634	-0-	922	1	10410	2	N	-0-					24
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					24
10	13547	X	9748	-0-	-3799	-0-	9748	2			N	-0-					24
11	13110	X	9765	-0-	-3345	-0-	430	1	9335	2	N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	161	1	2024	2	Y	36	65	1			10
							40	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	283	1	3341	2	Y	-0-					10
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	321	1	3163	2	Y	3					13
							3	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	58	1	3755	2	Y	21					34
							23	9									
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	Y	2					36
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	155	1	3055	2	Y	-0-					36

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
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					2
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					6
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4	3	1			7
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					7

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
06	13500	X	8502	-0-	-4998	-0-	620	1	7790	2	N	84	69	1			56
							92	9									
07	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	1104	1	13034	2	N	99	69	1			86
							109	9									
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1252	1	12338	2	N	110	134	1			62
							121	9									
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	344	1	22127	2	N	126	134	1			54
							139	9									
*10	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14108	2	129	9	N	117	69	1			102
*11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	677	1	13302	2	N	110	149	1			63
							121	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
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			2
							6	9									
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	23	1	270	2	N	2					4
							2	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	6	1	357	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			2
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	1621	1	22884	2	Y	36					49
							40	9									
07	11811	X	11195	-0-	-616	-0-	796	1	10344	2	Y	50					99
							55	9									
08	11811	X	11271	-0-	-540	-0-	916	1	10341	2	Y	13					112
							14	9									
09	12150	X	4379	-0-	-7771	-0-	67	1	4299	2	Y	12					124
							13	9									
*10	12555	X	10011	-0-	-2544	-0-	10009	2	2	9	Y	2					126
*11	12150	X	9941	-0-	-2209	-0-	437	1	9504	2	Y	-0-					126

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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					97
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	N	5					102
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2610	2	11	9	N	10					112
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1446	2	19	9	N	17					129
10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1715	2	18	9	N	16					145
11	2550	N	1655	-0-	-895	-0-	1642	2	13	9	N	12					157

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
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-					152
07	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	2136	2	18	9	N	16					168
08	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	1539	2	6	9	N	5	1	8			172
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	2216	2	12	9	N	11					183
10	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2311	2			N	-0-					183
11	2070	X	1319	-0-	-751	-0-	1319	2			N	-0-					183

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
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	2	19	9	N	17					148
07	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3357	2	9	9	N	8					156
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3484	2	19	9	N	17	1	8			172
09	3390	X	3079	-0-	-311	-0-	3061	2	18	9	N	16					188
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	2			N	-0-					188
11	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	3007	2			N	-0-					188

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	101	1	192	2	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	3000	N	1836	-0-	-1164	1722	407	1	1427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	1896	-0-	-1204	518	1894	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2205	N	1687	-0-	-518	-0-	579	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	522	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	269	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	154	1	542	2	Y	72	72	1			60
							79	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1745	2	79	9	Y	72	72	1			60
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					60
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					60
10	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	481	2	51	9	Y	46	46	1			60
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	82	-0-	-40	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	421	-0-	-1503	-0-	337	2	84	9	N	76	76	1			20
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					20
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	-0-					20
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	128	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		819	-0-	819	819	281	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	464	-0-	-819	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	362	-0-	-413	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	38	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	104	-0-	-110	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					367
07	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	2154	2	13	9	N	12					379
08	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2508	2	17	9	N	15					394
09	2820	X	1941	-0-	-879	-0-	1932	2	9	9	N	8					402
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2657	2	116	9	N	105	173	1			334
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					334

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					1437
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1437

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	340	-0-	-410	-0-	337	2	3	9	N	3					277
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	721	2	55	9	N	50	177	1			150
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					157
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					165
10	775	X	725	-0-	-50	-0-	719	2	6	9	N	5					170
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					170

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
06	17370	X	10621	-0-	-6749	-0-	10603	2	18	9	N	16					16
07	20305	X	13457	-0-	-6848	-0-	13429	2	28	9	N	25					41
08	20305	X	12977	-0-	-7328	-0-	12892	2	85	9	N	77					118
09	16950	X	11264	-0-	-5686	-0-	11205	2	59	9	N	54	172	1			-0-
10	16027	X	12048	-0-	-3979	-0-	12029	2	19	9	N	17					17
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					17

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
06	30870	X	24609	-0-	-6261	-0-	24592	2	17	9	N	15					591
07	31000	X	23288	-0-	-7712	-0-	23213	2	75	9	N	68					659
08	28954	X	23355	-0-	-5599	-0-	23225	2	130	9	N	118	183	1			594
09	26550	X	19863	-0-	-6687	-0-	19844	2	19	9	N	17					611
10	25420	X	21536	-0-	-3884	-0-	21514	2	22	9	N	20					631
11	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					631

TANOS EXPLORATION II, LLC 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
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	132	1	1667	2	Y	10	5	8			64
							11	9									
07	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	105	1	1689	2	Y	16	7	8			73
							18	9									
08	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	63	1	944	2	Y	5					78
							6	9									
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	109	1	1510	2	Y	11					89
							12	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	138	1	1817	2	Y	7					96
							8	9									
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	128	1	1660	2	Y	7					103
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	17	11	8			38
							19	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	1981	2	Y	28	21	8			45
							31	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	2	Y	13					58
							14	9									
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	133	1	1855	2	Y	4					62
							4	9									
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	150	1	1975	2	Y	8					70
							9	9									
11	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	144	1	1878	2	Y	3					73
							3	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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	147	1	1851	2	Y	42	16	8			54
							46	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	Y	29	18	8			65
							32	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1978	2	Y	12	61	1			16
							13	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	136	1	1892	2	Y	7					23
							8	9									
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	143	1	1887	2	Y	9					32
							10	9									
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	144	1	1878	2	Y	9					41
							10	9									

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
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	119	1	1497	2	Y	21	8	8			193
							23	9									
07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	93	1	1494	2	Y	27	10	8			210
							30	9									
08	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	103	1	1549	2	Y	10					220
							11	9									
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	102	1	1419	2	Y	49	166	1			103
							54	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	95	1	1254	2	Y	12					115
							13	9									
11	1620	N	1138	-0-	-482	-0-	80	1	1041	2	Y	15					130
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	3					6
							3	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	Y	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	2	Y	16	10	8			24
							18	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	11	9	8			26
							12	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	12					38
							13	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1531	2	Y	1					39
							1	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	2	Y	35					74
							39	9									
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	120	1	1564	2	Y	5	43	1			36
							6	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	129	1	1622	2	Y	8	5	8			57
							9	9									
07	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	108	1	1742	2	Y	12	8	8			61
							13	9									
08	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	100	1	1499	2	Y	4					65
							4	9									
09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	96	1	1330	2	Y	1					66
							1	9									
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	Y	5					71
							6	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	138	1	1794	2	Y	8					79
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

06	210	N	164	-0-	-46	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

06	1680	N	915	-0-	-765	-0-	66	1	830	2	Y	17	80	1	6	8	21
							19	9									
07	1581	N	821	-0-	-760	-0-	47	1	755	2	Y	17	7	8			31
							19	9									
08	1023	N	791	-0-	-232	-0-	48	1	725	2	Y	16					47
							18	9									
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	56	1	772	2	Y	16					63
							18	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	20					83
							22	9									
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	805	2	Y	14					97
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	145	1	1834	2	Y	6	31	1	6	8	7
							7	9									
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	113	1	1823	2	Y	8	8	8			7
							9	9									
08	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	122	1	1832	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					7
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					7
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	132	1	1717	2	Y	-0-					7

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
06	1530	X	1461	-0-	-69	-0-	106	1	1331	2	Y	22	5	8			46
							24	9									
07	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	71	1	1146	2	Y	25	41	1	16	8	14
							28	9									
08	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	89	1	1336	2	Y	5					19
							6	9									
09	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	73	1	1009	2	Y	6					25
							7	9									
10	1519	X	1238	-0-	-281	-0-	87	1	1143	2	Y	7					32
							8	9									
11	1470	X	839	-0-	-631	-0-	60	1	778	2	Y	1					33
							1	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
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	137	1	1725	2	Y	43	38	1	9	8	28
							47	9									
07	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	113	1	1824	2	Y	28	37	1	14	8	5
							31	9									
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	117	1	1760	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	116	1	1611	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	121	1	1602	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1815	2	Y	12	10	1			4
							13	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
06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	161	1	2033	2	Y	22	10	8			60
							24	9									
07	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	125	1	2019	2	Y	13	7	8			66
							14	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	Y	10					76
							11	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	154	1	2147	2	Y	12					88
							13	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	Y	-0-					88
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	155	1	2019	2	Y	1					89
							1	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 #: 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
06	8700	X	7388	-0-	-1312	-0-	540	1	6803	2	Y	41	15	8			54
							45	9									
07	8649	X	7365	-0-	-1284	-0-	424	1	6853	2	Y	80	25	8			109
							88	9									
08	8091	X	7047	-0-	-1044	-0-	436	1	6552	2	Y	54	102	1			61
							59	9									
09	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	440	1	6113	2	Y	34					95
							37	9									
10	7719	X	6462	-0-	-1257	-0-	452	1	5963	2	Y	43					138
							47	9									
11	7380	X	6234	-0-	-1146	-0-	441	1	5737	2	Y	51					189
							56	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	16	9	8			45
							18	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	84	1	1359	2	Y	12	10	8			47
							13	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1617	2	Y	2					49
							2	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	Y	2					51
							2	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	Y	4					55
							4	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	10					65
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	139	1	1750	2	Y	19	54	1	10	8	22
							21	9									
07	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	105	1	1702	2	Y	22	13	8			31
							24	9									
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	119	1	1789	2	Y	11					42
							12	9									
09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	121	1	1682	2	Y	9					51
							10	9									
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	125	1	1651	2	Y	7					58
							8	9									
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	140	1	1825	2	Y	13					71
							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. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9443 - 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
06	1080	N	601	-0-	-479	-0-	43 17	1 9	541	2	Y	15	3	8			92
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			26
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2017

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	103 35	1 9	1295	2	Y	32	87	1	12	8	30
07	1736	N	979	-0-	-757	-0-	56 19	1 9	904	2	Y	17	8	8			39
08	1178	N	919	-0-	-259	-0-	57 9	1 9	853	2	Y	8					47
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	74 10	1 9	1030	2	Y	9					56
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	1056	2	Y	15					71
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	924	2	Y	13					84

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	114 15	1 9	1437	2	Y	14	8	8			53
07	1860	N	591	-0-	-1269	-0-	34 9	1 9	548	2	Y	8	34	1	6	8	21
08	1643	N	349	-0-	-1294	-0-	22 1	1 9	326	2	Y	1					22
09	1560	N	201	-0-	-1359	-0-	13 1	1 9	187	2	Y	1					23
10	589	N	109	-0-	-480	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					23
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	8	1	98	2	Y	-0-	21	1			2

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	123 20	1 9	1552	2	Y	18	9	8			79
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	82 18	1 9	1320	2	Y	16	11	8			84
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130 14	1 9	1960	2	Y	13					97
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	108 11	1 9	1495	2	Y	10	75	1			32
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	85 7	1 9	1126	2	Y	6					38
11	2040	N	1160	-0-	-880	-0-	82 6	1 9	1072	2	Y	5					43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	29	26	1	6	8	19
							32	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	Y	29	32	1	8	8	8
							32	9									
08	1922	N	1011	-0-	-911	-0-	62	1	934	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	67	1	933	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	69	1	915	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	68	1	887	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1802	2	N	30	12	8			202
							33	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	2	N	32	174	1	17	8	43
							35	9									
08	2294	N	1203	-0-	-1091	-0-	74	1	1114	2	N	14					57
							15	9									
09	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	68	1	944	2	N	6					63
							7	9									
10	1860	N	943	-0-	-917	-0-	66	1	869	2	N	7					70
							8	9									
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	68	1	881	2	N	24					94
							26	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	8	5	8			27
							9	9									
07	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	89	1	1437	2	Y	4	17	1	4	8	10
							4	9									
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	98	1	1478	2	Y	27					37
							30	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	109	1	1517	2	Y	22					59
							24	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	Y	12					71
							13	9									
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	114	1	1485	2	Y	25	64	1			32
							28	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 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
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	294	1	3702	2	Y	24	19	8			8
							26	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	240	1	3875	2	Y	29	7	1	27	8	3
							32	9									
08	3100	N	3774	-0-	674	674	235	1	3531	2	Y	7					10
							8	9									
09	4201	X	3527	-0-	-674	-0-	237	1	3290	2	Y	-0-					10
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	242	1	3190	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	236	1	3073	2	Y	2					7
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	145	1	1834	2	N	22	7	8			205
							24	9									
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	119	1	1923	2	N	26	178	1	15	8	38
							29	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	N	10					48
							11	9									
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	131	1	1815	2	N	9					57
							10	9									
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	132	1	1738	2	N	10					67
							11	9									
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	149	1	1944	2	N	13					80
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

06	720	N	489	-0-	-231	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					40
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	24	1	383	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					40
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					40
*10	403	N	239	-0-	-164	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	23	1			17
*11	390	N	223	-0-	-167	-0-	15	1	202	2	Y	5					22
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	166	1	2094	2	Y	63	52	1	13	8	40
							69	9									
07	2573	X	2230	-0-	-343	-0-	126	1	2038	2	Y	60	64	1	21	8	15
							66	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	143	1	2143	2	Y	32	36	1			11
							35	9									
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	169	1	2355	2	Y	32	36	1			7
							35	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	144	1	1874	2	Y	347	237	1			117
							382	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	Y	24	178	1	12	8	53
							26	9									
07	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	125	1	2025	2	Y	29	15	8			67
							32	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2131	2	Y	15					82
							17	9									
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	140	1	1943	2	Y	10					92
							11	9									
10	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	152	1	2001	2	Y	12					104
							13	9									
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	158	1	2061	2	Y	15					119
							17	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 #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	85	1	1071	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
07	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	106	1	1711	2	Y	6	4	8			25
							7	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	4					29
							4	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	1					30
							1	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	27					57
							30	9									
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	2	Y	7					64
							8	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

06	750	N	211	-0-	-539	-0-	11	1	143	2	Y	52	38	1	4	8	46
							57	9									
07	620	N	170	-0-	-450	-0-	10	1	157	2	Y	3	42	1	1	8	6
							3	9									
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	167	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	174	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	121	1	1529	2	Y	29	20	1	4	8	24
							32	9									
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	98	1	1586	2	Y	21	22	1	11	8	12
							23	9									
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	107	1	1609	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1686	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	2	Y	47	28	1			32
							52	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 #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	42	1	529	2	Y	14	16	1	2	8	10
							15	9									
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	562	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	203	1	2556	2	Y	24	12	8			128
							26	9									
07	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	157	1	2534	2	Y	38	22	8			144
							42	9									
08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	178	1	2674	2	Y	33					177
							36	9									
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	146	1	2032	2	Y	17					194
							19	9									
10	2914	X	1958	-0-	-956	-0-	137	1	1810	2	Y	10					204
							11	9									
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	207	1	2690	2	Y	6					210
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 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
06	1290	N	230	-0-	-1060	-0-	16	1	205	2	Y	8	25	1	2	8	5
							9	9									
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	187	1	2363	2	N	13	12	8			125
							14	9									
07	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	20	16	8			129
							22	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2432	2	N	1					130
							1	9									
09	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	148	1	2054	2	N	2					132
							2	9									
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	186	1	2452	2	N	2					134
							2	9									
11	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	179	1	2323	2	N	1					135
							1	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 #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

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
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	2	Y	25	14	8			92
							28	9									
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	109	1	1754	2	Y	26	17	8			101
							29	9									
08	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	116	1	1743	2	Y	23					124
							25	9									
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	120	1	1670	2	Y	18	96	1			46
							20	9									
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	125	1	1653	2	Y	11					57
							12	9									
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	124	1	1610	2	Y	23					80
							25	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
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	147	1	1848	2	Y	7	5	8			15
							8	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	20	18	8			17
							22	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1846	2	Y	7					24
							8	9									
09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	92	1	1279	2	Y	3					27
							3	9									
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	69	1	904	2	Y	8					35
							9	9									
11	2010	X	589	-0-	-1421	-0-	42	1	545	2	Y	2	20	1			17
							2	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
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	Y	32	28	1	5	8	22
							35	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1680	2	Y	42	40	1	12	8	12
							46	9									
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	104	1	1558	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1458	2	Y	22	26	1			5
							24	9									
10	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	103	1	1360	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	93	1	1210	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	192	1	2419	2	Y	16	10	8			175
							18	9									
07	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	154	1	2486	2	Y	19	15	8			179
							21	9									
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	164	1	2461	2	Y	21					200
							23	9									
09	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	167	1	2317	2	Y	5					205
							6	9									
10	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	182	1	2396	2	Y	4					209
							4	9									
11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	181	1	2361	2	Y	3	177	1			35
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	141	1	1775	2	Y	14	8	8			42
							15	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1582	2	Y	11	27	1	8	8	18
							12	9									
08	2108	N	1158	-0-	-950	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					18
09	1920	N	903	-0-	-1017	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					18
10	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	78	1	1028	2	Y	-0-					18
11	1110	N	903	-0-	-207	-0-	64	1	839	2	Y	-0-	16	1			2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	331	1	4174	2	Y	41	12	8			73
							45	9									
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	265	1	4285	2	Y	14	65	1	14	8	8
							15	9									
08	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	284	1	4271	2	Y	-0-					8
09	4470	X	4359	-0-	-111	-0-	293	1	4066	2	Y	-0-					8
10	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	304	1	4005	2	Y	16					24
							18	9									
11	4470	X	4282	-0-	-188	-0-	305	1	3970	2	Y	6					30
							7	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	159	1	2009	2	N	36	168	1	12	8	65
							40	9									
07	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	127	1	2047	2	N	49	15	8			99
							54	9									
08	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	138	1	2067	2	N	30					129
							33	9									
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	138	1	1922	2	N	36					165
							40	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	150	1	1976	2	N	35					200
							39	9									
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	153	1	1986	2	N	20	168	1			52
							22	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 #: 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
06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	217	1	2740	2	Y	53	24	8			73
							58	9									
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	178	1	2879	2	Y	61	65	1	22	8	47
							67	9									
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	191	1	2876	2	Y	22					69
							24	9									
09	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	193	1	2680	2	Y	24					93
							26	9									
10	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	209	1	2749	2	Y	30					123
							33	9									
11	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	197	1	2562	2	Y	9					132
							10	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
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	98	1	1230	2	Y	8	36	1	8	8	8
							9	9									
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	78	1	1253	2	Y	14	11	8			11
							15	9									
08	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	74	1	1106	2	Y	3					14
							3	9									
09	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	68	1	940	2	Y	2					16
							2	9									
10	1333	N	960	-0-	-373	-0-	68	1	891	2	Y	1					17
							1	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1150	2	Y	1					18
							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
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	220	1	2774	2	Y	19	58	1	9	8	23
							21	9									
07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	176	1	2834	2	Y	21	12	8			32
							23	9									
08	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	190	1	2850	2	Y	11					43
							12	9									
09	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	195	1	2717	2	Y	9					52
							10	9									
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	210	1	2771	2	Y	8					60
							9	9									
11	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	205	1	2662	2	Y	12					72
							13	9									

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
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	22	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					1
08	465	X	300	-0-	-165	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	X	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	268	-0-	-197	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
*11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	152	1	1921	2	Y	24	19	8			23
							26	9									
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	122	1	1965	2	Y	28	18	8			33
							31	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	2	Y	47					80
							52	9									
09	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	117	1	1627	2	Y	32					112
							35	9									
10	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	120	1	1585	2	Y	29					141
							32	9									
11	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	123	1	1602	2	Y	3	82	1			62
							3	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
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-

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
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-

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
06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1975	2	Y	15	6	8			24
							17	9									
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	122	1	1972	2	Y	44	13	8			55
							48	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	33	47	1			41
							36	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	2	Y	24					65
							26	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	167	1	2200	2	Y	23					88
							25	9									
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	167	1	2168	2	Y	25					113
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1579	-0-	-641	-0-	115	1	1450	2	Y	13	5	8			76
							14	9									
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	89	1	1434	2	Y	12	7	8			81
							13	9									
08	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	90	1	1359	2	Y	6					87
							7	9									
09	2670	X	1125	-0-	-1545	-0-	75	1	1044	2	Y	5					92
							6	9									
10	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	87	1	1149	2	Y	5					97
							6	9									
11	1590	X	1337	-0-	-253	-0-	95	1	1239	2	Y	3					100
							3	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 #: 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
06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	131	1	1652	2	N	25	4	8			84
							28	9									
07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	109	1	1756	2	N	27	9	8			102
							30	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1867	2	N	27					129
							30	9									
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	124	1	1723	2	N	20					149
							22	9									
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	124	1	1630	2	N	20					169
							22	9									
11	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	126	1	1641	2	N	20					189
							22	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	252	1	3182	2	N	14	11	8			157
							15	9									
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	217	1	3510	2	N	37	16	8			178
							41	9									
08	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	235	1	3530	2	N	13	170	1			21
							14	9									
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	241	1	3344	2	N	26					47
							29	9									
10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	255	1	3361	2	N	15					62
							17	9									
11	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	250	1	3257	2	N	40					102
							44	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
06	6330	X	5857	-0-	-473	-0-	428	1	5389	2	Y	36	17	8			157
							40	9									
07	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	347	1	5594	2	Y	46	100	1	21	8	82
							51	9									
08	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	360	1	5412	2	Y	-0-					82
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	367	1	5102	2	Y	-0-					82
10	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	404	1	5327	2	Y	-0-					82
11	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	400	1	5201	2	Y	-0-	74	1			8

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	5	3	8			10
							6	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	6	3	8			13
							7	9									
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	145	2	Y	3					16
							3	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	116	2	Y	3					19
							3	9									
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	114	2	Y	4					23
							4	9									
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	4830	X	4602	-0-	-228	-0-	334	1	4206	2	Y	56	11	8			121
							62	9									
07	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	270	1	4366	2	Y	30	12	8			139
							33	9									
08	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	290	1	4363	2	Y	20	120	1			39
							22	9									
09	4740	X	4347	-0-	-393	-0-	291	1	4039	2	Y	15					54
							17	9									
10	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	309	1	4075	2	Y	20					74
							22	9									
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	329	1	4286	2	Y	22					96
							24	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

06	20700	X	17691	-0-	-3009	-0-	1299	1	16368	2	N	22	14	8			107
							24	9									
07	20894	X	17548	-0-	-3346	-0-	2482	1	15031	2	N	32	15	8			124
							35	9									
08	20274	X	17103	-0-	-3171	-0-	1848	1	15231	2	N	22					146
							24	9									
09	18870	X	16156	-0-	-2714	-0-	1075	1	14943	2	N	125	177	1			94
							138	9									
10	18290	X	16132	-0-	-2158	-0-	1135	1	14969	2	N	25					119
							28	9									
11	17700	X	15629	-0-	-2071	-0-	1114	1	14497	2	N	16					135
							18	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

06	39510	X	32835	-0-	-6675	-0-	2412	1	30394	2	N	26	169	1	24	8	20
							29	9									
07	39215	X	32941	-0-	-6274	-0-	1913	1	30883	2	N	132	32	8			120
							145	9									
08	37572	X	32320	-0-	-5252	-0-	2013	1	30242	2	N	59					179
							65	9									
09	35610	X	30158	-0-	-5452	-0-	2020	1	28080	2	N	53					232
							58	9									
10	33945	X	30485	-0-	-3460	-0-	2144	1	28263	2	N	71	179	1			124
							78	9									
11	32850	X	30060	-0-	-2790	-0-	2140	1	27853	2	N	61					185
							67	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

06	92795	X	92795	-0-	-0-	-0-	92600	2	195	9	N	177	89	8			222
07	87596	X	87596	-0-	-0-	-0-	87387	2	209	9	N	190	180	1	107	8	125
08	80558	X	80558	-0-	-0-	-0-	80473	2	85	9	N	77					202
09	71459	X	71459	-0-	-0-	-0-	71343	2	116	9	N	105	177	1			130
10	66843	X	66843	-0-	-0-	-0-	66755	2	88	9	N	80					210
*11	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	61741	2	80	9	N	73	183	1			100

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

06	153570	X	89158	-0-	-64412	-0-	88941	2	217	9	N	197	70	8			207
07	158689	X	84173	-0-	-74516	-0-	83945	2	228	9	N	207	171	1	88	8	155
08	158689	X	77087	-0-	-81602	-0-	76957	2	130	9	N	118	178	1			95
09	97470	X	66092	-0-	-31378	-0-	65971	2	121	9	N	110					205
10	98518	X	50010	-0-	-48508	-0-	49911	2	99	9	N	90	172	1			123
11	89160	X	57888	-0-	-31272	-0-	57760	2	128	9	N	116					239

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231179	X	231179	-0-	-0-	-0-	230500	2	679	9	N	617	353	1	254	8	38
07	234422	X	210437	-0-	-23985	-0-	209795	2	642	9	N	584	178	1	279	8	165
08	234422	X	186563	-0-	-47859	-0-	186281	2	282	9	N	256	353	1			68
09	226860	X	159417	-0-	-67443	-0-	27334	1	131829	2	N	231	179	1			120
							254	9									
10	234422	X	145848	-0-	-88574	-0-	24869	1	120552	2	N	388	331	1			177
							427	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

06	164820	X	NO RPT	-0-	-164820	-0-					N	NO RPT					-0-
07	170314	X	NO RPT	-0-	-170314	-0-					N	NO RPT					-0-
08	170314	X	NO RPT	-0-	-170314	-0-					N	NO RPT					-0-
09	164820	X	NO RPT	-0-	-164820	-0-					N	NO RPT					-0-
10	170314	X	NO RPT	-0-	-170314	-0-					N	NO RPT					-0-
11	164820	X	NO RPT	-0-	-164820	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

06	DLQ G-10	1357	-0-	1357	3266	228	1	1121	3	Y	7	4	1			187
						8	9									
07	DLQ G-10	1050	-0-	1050	4316	171	1	878	3	Y	1					188
						1	9									
08	DLQ G-10	608	-0-	608	4924	87	1	520	3	Y	1	5	1			184
						1	9									
*09	5947	X	1023	-0-	-4924	-0-	183	1	832	3	Y	7	4	1			187
						8	9									
*10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	328	1	1723	3	Y	8	4	1			191
						9	9									
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					191

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	162	1			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

06	DLQ G-10	931	-0-	931	22390	156	1	769	3	Y	5	5	1			30
						6	9									
07	DLQ G-10	3058	-0-	3058	25448	496	1	2556	3	Y	5					35
						6	9									
08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	33478	1133	1	6818	3	Y	72	5	1			102
						79	9									
*09	35401	X	1923	-0-	-33478	-0-	345	1	1564	3	Y	13	9	1			106
						14	9									
*10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	270	1	1416	3	Y	7	8	1			105
						8	9									
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					105

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		190	-0-	190	8234	32	1	157	3	Y	1	2	1			192
							1	9									
07	DLQ G-10		704	-0-	704	8938	114	1	589	3	Y	1					193
							1	9									
08	DLQ G-10		918	-0-	918	9856	131	1	787	3	Y	-0-	1	1			192
*09	10623	X	767	-0-	-9856	-0-	138	1	628	3	Y	1	2	1			191
							1	9									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	54	1	281	3	Y	3	3	1			191
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

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
06	DLQ G-10		19033	-0-	19033	99322	3196	1	15724	3	Y	103	75	1			414
							113	9									
07	DLQ G-10		19503	-0-	19503	118825	3159	1	16266	3	Y	71	176	1			309
							78	9									
08	DLQ G-10		19780	-0-	19780	138605	2815	1	16939	3	Y	24	74	1			259
							26	9									
*09	DLQ G-10		17062	-0-	17062	155667	3019	1	13696	3	Y	315	254	1			320
							347	9									
10	DLQ G-10		19606	-0-	19606	175273	3117	1	16362	3	Y	115	240	1			195
							127	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	175273					Y	NO RPT					195

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
06	DLQ G-10		23411	-0-	23411	121641	3929	1	19332	3	Y	136	260	1			363
							150	9									
07	DLQ G-10		23805	-0-	23805	145446	3852	1	19833	3	Y	109					472
							120	9									
08	DLQ G-10		24881	-0-	24881	170327	3532	1	21254	3	Y	86	268	1			290
							95	9									
*09	192646	X	22319	-0-	-170327	-0-	3834	1	17394	3	Y	992	809	1			473
							1091	9									
*10	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	4024	1	21122	3	Y	355	436	1			392
							391	9									
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					392

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	761	1	4306	3	N	52	92	1			34
							57	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	771	1	4612	3	N	-0-					34
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	3	N	-0-					34
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	778	1	4177	3	N	-0-					34
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	846	1	4503	3	N	-0-					34
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1350	N	877	-0-	-473	-0-	96	1	781	3	N	-0-	75	1			45
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	137	1	1184	3	N	-0-					45
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	165	1	1258	3	N	-0-					45
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	179	1	1366	3	N	-0-					45
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1666	3	N	-0-					45
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4091	-0-	-3829	-0-	4091	2			N	-0-					159
07	8184	X	848	-0-	-7336	-0-	848	2			N	-0-					159
08	8184	X	1660	-0-	-6524	-0-	1660	2			N	-0-					159
09	5310	X	930	-0-	-4380	-0-	930	2			N	-0-					159
10	4216	X	367	-0-	-3849	-0-	367	2			N	-0-					159
*11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11933	2	1	9	N	1					160

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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					63
07	3100	X	914	-0-	-2186	-0-	914	2			N	-0-					63
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					63
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					63
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					63
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	99	1	3034	2	N	20	172	1			80
							22	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	103	1	3137	2	N	-0-					80
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	122	1	3839	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	84	1	2497	2	N	-0-					80
10	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	72	1	2122	2	N	-0-					80
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	72	1	2232	2	N	-0-					80

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			122
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			122
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			122
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	4218	2			N	-0-			183
07	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-			183
08	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	3895	2			N	-0-			183
09	4230	X	3527	-0-	-703	-0-	3527	2			N	-0-			183
10	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4193	2			N	-0-			183
11	4230	X	2283	-0-	-1947	-0-	2283	2			N	-0-			183

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	72	1	2477	2	N	-0-			33
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	72	1	2455	2	N	28			61
							31	9							
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	70	1	2385	2	N	-0-			61
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	27			88
							30	9							
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2091	2	N	3			91
							3	9							
11	1830	X	1150	-0-	-680	-0-	31	1	1119	2	N	-0-			91

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			8
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

06	8940	X	6102	-0-	-2838	-0-	416	1	5686	2	N	-0-			68
07	9238	X	7197	-0-	-2041	-0-	443	1	6754	2	N	-0-			68
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	443	1	6424	2	N	-0-			68
09	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	423	1	5970	2	N	-0-			68
10	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	439	1	6096	2	N	-0-			68
11	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	378	1	5688	2	N	-0-			68

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43
07	2232	X	1443	-0-	-789	-0-	1443	2			N	-0-					43
08	2232	X	1284	-0-	-948	-0-	1284	2			N	-0-					43
09	2160	X	1463	-0-	-697	-0-	1463	2			N	-0-					43
10	2232	X	989	-0-	-1243	-0-	989	2			N	-0-					43
11	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	76	1	2620	2	N	-0-					36
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	83	1	2807	2	N	5					41
							6	9									
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	2	N	5					46
							6	9									
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	4					50
							4	9									
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	N	3					53
							3	9									
11	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	34	1	1245	2	N	-0-					53

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	N	-0-					22
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					22
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	22	1	697	2	N	-0-					22
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	N	-0-					22
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					22
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	35	1	1075	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	750	1	2860	2	N	13					127
							14	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	775	1	2952	2	N	12					139
							13	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	750	1	2964	2	N	8					147
							9	9									
09	0	W	3715	-0-	3715	3715	725	1	2987	2	N	3					150
							3	9									
*10	0	W	3611	-0-	3611	7326	725	1	2872	2	N	13					163
							14	9									
11	0	W	3446	-0-	3446	10772	675	1	2763	2	N	7					170
							8	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 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
06	8700	X	3723	-0-	-4977	-0-	162	1	3561	3	Y	-0-					28
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	94	1	9242	3	Y	-0-					28
08	9703	X	8132	-0-	-1571	-0-	34	1	8018	3	Y	73	85	1			16
							80	9									
09	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	84	1	8739	3	Y	-0-					16
10	9703	X	8589	-0-	-1114	-0-	361	1	8228	3	Y	-0-					16
11	9030	X	7723	-0-	-1307	-0-	7723	3			Y	-0-					16

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	-0-					5
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	49	1	4821	3	Y	-0-					5
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	19	1	4526	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
09	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	42	1	4350	3	Y	-0-					9
10	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	8	1	4461	3	Y	-0-					9
11	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	3			Y	-0-					9

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					2
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	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
06	8550	X	2675	-0-	-5875	-0-	465	1	2167	3	Y	39	37	1			34
							43	9									
07	8835	X	3804	-0-	-5031	-0-	3804	3			Y	-0-					34
08	7874	X	2925	-0-	-4949	-0-	113	1	2812	3	Y	-0-					34
09	7620	X	2423	-0-	-5197	-0-	973	1	1450	3	Y	-0-					34
10	7626	X	1864	-0-	-5762	-0-	614	1	1250	3	Y	-0-					34
11	3690	X	1966	-0-	-1724	-0-	783	1	1183	3	Y	-0-					34

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
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					5
07	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	33	1	3228	3	Y	-0-					5
08	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	13	1	3002	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	28	1	2907	3	Y	-0-					8
10	3627	X	2760	-0-	-867	-0-	5	1	2755	3	Y	-0-					8
11	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	2746	3			Y	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7950	X	1914	-0-	-6036	-0-	333	1	1551	3	Y	27	29	1			15
							30	9									
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					15
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					15
10	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			Y	-0-					15
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

06	4560	X	1799	-0-	-2761	-0-	78	1	1721	3	Y	-0-					4
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	49	1	4847	3	Y	-0-					4
08	5084	X	3887	-0-	-1197	-0-	16	1	3832	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
09	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	41	1	4205	3	Y	-0-					8
10	5084	X	4118	-0-	-966	-0-	7	1	4111	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	3756	3			Y	-0-					8

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

06	20310	X	18980	-0-	-1330	-0-	1336	1	17515	3	Y	117	117	1			33
							129	9									
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	1267	1	17676	3	Y	-0-					33
08	21142	X	18434	-0-	-2708	-0-	926	1	17508	3	Y	-0-					33
09	20460	X	20207	-0-	-253	-0-	636	1	19571	3	Y	-0-					33
10	21142	X	21125	-0-	-17	-0-	1490	1	19635	3	Y	-0-					33
*11	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1725	1	18406	3	Y	-0-					33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

06	360	N	355	-0-	-5	-0-	25	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					1
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					1
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					1
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1					2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					2
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4215	-0-	-255	-0-	4215	2			N	-0-					120
07	4619	X	4162	-0-	-457	-0-	4162	2			N	-0-					120
08	4619	X	3644	-0-	-975	-0-	3644	2			N	-0-					120
09	4470	X	3409	-0-	-1061	-0-	3409	2			N	-0-					120
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2			N	-0-					120
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3761	2			N	-0-					120

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	6846	2			N	-0-					130
07	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	7164	2			N	-0-					130
08	7564	X	5170	-0-	-2394	-0-	5159	2	11	9	N	10					140
09	7320	X	4373	-0-	-2947	-0-	4373	2			N	-0-					140
10	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	5874	2			N	-0-					140
11	6930	X	5840	-0-	-1090	-0-	5840	2			N	-0-					140

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	6970	2			N	-0-					63
07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	7207	2			N	-0-					63
08	8246	X	6766	-0-	-1480	-0-	6766	2			N	-0-					63
09	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	5634	2			N	-0-					63
10	8246	X	5842	-0-	-2404	-0-	5816	2	26	9	N	24					87
*11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					87

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	309	-0-	-801	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					109
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

06	1920	N	1162	-0-	-758	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

06	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

06	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	137	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	148	1	2620	2	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	126	1	2425	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									
10	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	132	1	2606	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	131	1	2405	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	120	1	2202	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	10222	-0-	7122	7122	245	1	9413	2	Y	513	401	1			112
							564	9									
08	37798	X	30676	-0-	-7122	-0-	725	1	29589	2	Y	329	422	1			19
							362	9									
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	178	1	7056	2	Y	141	140	1			20
							155	9									
10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	451	1	18291	2	Y	311	305	1	1	8	25
							342	9									
11	14190	X	10770	-0-	-3420	-0-	265	1	10298	2	Y	188	189	1	6	8	18
							207	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10736	-0-	-1054	-0-	261	1	10453	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	11997	X	10258	-0-	-1739	-0-	260	1	9988	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	11315	X	8448	-0-	-2867	-0-	202	1	8235	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	10860	X	10754	-0-	-106	-0-	262	1	10413	2	Y	72	63	1			10
							79	9									
10	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	241	1	9756	2	Y	57	62	1			5
							63	9									
11	10740	X	5189	-0-	-5551	-0-	129	1	5026	2	Y	31	33	1			3
							34	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	139					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					344
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	329	1			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98					323

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
07	21700	X	1775	-0-	-19925	-0-	94	1	1656	2	N	23	19	1			4
							25	9									
08	21700	X	4970	-0-	-16730	-0-	245	1	4642	2	Y	75	65	1			14
							83	9									
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4800	X	53	-0-	-4747	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	-0-			-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	203	1	3792	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	155	1	2824	2	N	-0-			-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	176	1	3185	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2627	-0-	-1243	-0-	140	1	2487	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

06	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	78	1	1517	2	N	-0-			-0-
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2159	2	N	-0-			-0-
08	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	101	1	1888	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1160	-0-	-850	-0-	60	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	101	1	1827	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	101	1	1794	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

06	2400	N	1512	-0-	-888	-0-	74	1	1438	2	N	-0-			-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2557	2	N	-0-			-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	124	1	2314	2	N	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	122	1	2229	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	137	1	2466	2	N	-0-			-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	136	1	2412	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	113	1	2194	2	N	-0-			-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3230	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	156	1	2915	2	N	-0-			-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	168	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	170	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	170	1	3025	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	85	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	128	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	N	-0-					-0-
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2473	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2017

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	76	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	115	1	2075	2	N	-0-					-0-
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2312	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	105	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	103	1	1855	2	N	-0-					-0-
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	106	1	1879	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	80	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

06	3420	X	1286	-0-	-2134	-0-	63	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	157	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	2	N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	218	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	239	1	4309	2	N	-0-					-0-
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	245	1	4362	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	144	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	114	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2142	-0-	-1175	-0-	112	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	119	1	2118	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

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1							-0-
							1	9													
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	5	4	1							1
							6	9													
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	11	10	1							2
							12	9													
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	94	85	1							11
							103	9													
10	3100	N	4236	-0-	1136	1136	193	1	3793	2	Y	227	194	1							44
							250	9													
*11	3000	N	7148	-0-	4148	5284	349	1	6438	2	Y	328	312	1			1	8			59
							361	9													

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	23	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	7901	-0-	4801	4801	187 94	1 9	7620	2	Y	85	80	1			5
09	15815	X	11014	-0-	-4801	-0-	265 233	1 9	10516	2	Y	212	185	1	2	8	30
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	232 179	1 9	9413	2	Y	163	176	1	4	8	13
*11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	200 154	1 9	7772	2	Y	140	137	1	2	8	14

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2017

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	3	66	9	N	60					277
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	3	45	9	N	41	186	1			132
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1052	3	83	9	N	75					207
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1600	3	83	9	N	75					282
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1326	3	70	9	N	64	192	1			154
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1374	3	75	9	N	68					222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					102
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					102
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					102
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					102
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					102
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

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
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	435 94	1 9	1299	3	N	85					160
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	375 112	1 9	1305	3	N	102	174	1			88
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	420 84	1 9	879	3	N	76	9	8			155
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	360 169	1 9	855	3	N	154	189	1			120
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	465 99	1 9	1308	3	N	90					210
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					210

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
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	270 25	1 9	385	3	N	23					123
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	300 21	1 9	277	3	N	19					142
08	899	N	406	-0-	-493	-0-	150 21	1 9	235	3	N	19	44	1			117
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	240 28	1 9	428	3	N	25					142
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	270 31	1 9	423	3	N	28					170
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					170

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
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	465 33	1 9	1925	3	N	30					168
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	450 15	1 9	1863	3	N	14					182
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	420 14	1 9	1691	3	N	13	143	1	5	8	47
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	405 22	1 9	2095	3	N	20					67
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	465 9	1 9	2199	3	N	8					75
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					75

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	856	3	N	12					155
							13	9									
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	90	1	1139	3	N	17					172
							19	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	748	3	N	40	10	8			202
							44	9									
09	1290	N	588	-0-	-702	-0-	75	1	513	3	N	-0-	164	1			38
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	75	1	991	3	N	9					47
							10	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					47

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6382	3	484	9	N	440	532	1			177
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6715	3	476	9	N	433	355	1			255
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6960	3	499	9	N	454	354	1			355
09	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6131	3	452	9	N	411	531	1			235
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6480	3	512	9	N	465	542	1			158
11	6720	X	6622	-0-	-98	-0-	6145	3	477	9	N	434	358	1			234

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	707	3	180	9	N	164	174	1			220
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1172	3	249	9	N	226	177	1			269
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	756	3	240	9	N	218	355	1			132
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	476	3	239	9	N	217	179	1			170
10	1426	N	950	-0-	-476	-0-	730	3	220	9	N	200	178	1			192
11	960	N	674	-0-	-286	-0-	458	3	216	9	N	196	176	1			212

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1613	3	328	9	N	298	353	1			123
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1591	3	315	9	N	286	177	1			232
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1773	3	348	9	N	316	353	1			195
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1641	3	314	9	N	285	353	1			127
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1849	3	358	9	N	325	182	1			270
11	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	1359	3	328	9	N	298	358	1			210

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
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4703	3	834	9	N	758	710	1			300
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5062	3	833	9	N	757	835	1			222
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1516	3	905	9	N	823	523	1			522
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	4747	3	860	9	N	782	1060	1			244
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5181	3	866	9	N	787	714	1			317
*11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4177	3	810	9	N	736	894	1			159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5993	3	1436	9	N	1305	1398	1			126
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6168	3	1516	9	N	1378	1245	1			259
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6280	3	1437	9	N	1306	1055	1			510
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	5734	3	1456	9	N	1324	1393	1			441
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	5966	3	1466	9	N	1333	1245	1			529
*11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	5323	3	1307	9	N	1188	1228	1			489

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4377	-0-	1377	2347	4023	3	354	9	N	322	535	1			165
07	3100	N	2212	-0-	-888	1459	1913	3	299	9	N	272	184	1			253
08	4632	X	3173	-0-	-1459	-0-	2874	3	299	9	N	272	178	1			347
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8812	3	420	9	N	382	362	1			367
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7792	3	396	9	N	360	532	1			195
*11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6331	3	430	9	N	391	358	1			228

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					104
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	133	3	108	9	N	98					202
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	3	91	9	N	83	181	1			104
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	3	73	9	N	66					170
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	10	3	88	9	N	80	178	1			72
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					72

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	713	3	765	9	N	695	715	1			272
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	693	3	801	9	N	728	718	1			282
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	840	3	770	9	N	700	890	1			92
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1099	3	693	9	N	630	532	1			190
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	884	3	801	9	N	728	718	1			200
*11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	725	3	738	9	N	671	539	1			332

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1257	3	459	9	N	417	360	1			158
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1082	3	428	9	N	389	354	1			193
08	1705	N	812	-0-	-893	-0-	525	3	287	9	N	261	353	1			101
09	1710	N	872	-0-	-838	-0-	585	3	287	9	N	261	178	1			184
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1787	3	630	9	N	573	531	1			226
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	952	3	499	9	N	454	534	1			146

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	569	-0-	-991	-0-	248	3	321	9	N	292	177	1			333
07	1612	X	1048	-0-	-564	-0-	643	3	405	9	N	368	522	1			179
08	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	1097	3	352	9	N	320	357	1			142
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1416	3	319	9	N	290	175	1			257
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2912	3	330	9	N	300	358	1			199
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3662	3	328	9	N	298	357	1			140

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
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2314	3	602	9	N	547	365	1			274
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2444	3	574	9	N	522	528	1			268
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2527	3	592	9	N	538	540	1			266
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2067	3	567	9	N	515	538	1			243
10	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	1940	3	589	9	N	535	527	1			251
11	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1582	3	517	9	N	470	537	1			184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	8999	3	440	9	N	400	355	1			198
07	10261	X	9405	-0-	-856	-0-	9044	3	361	9	N	328	359	1			167
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10086	3	386	9	N	351	375	1			143
09	9450	X	8435	-0-	-1015	-0-	8065	3	370	9	N	336	354	1			125
10	9765	X	9130	-0-	-635	-0-	8772	3	358	9	N	325	178	1			272
*11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10274	3	443	9	N	403	357	1			318

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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	403	3	133	9	N	121	177	1			149
07	899	N	369	-0-	-530	-0-	251	3	118	9	N	107	183	1			73
08	713	N	108	-0-	-605	-0-	13	3	95	9	N	86					159
09	540	N	273	-0-	-267	-0-	184	3	89	9	N	81	178	1			62
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	242	3	135	9	N	123					185
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	207	3	89	9	N	81	178	1			88

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
06	3000	N	3581	-0-	581	1773	3322	3	259	9	N	235	176	1			172
07	5650	X	3877	-0-	-1773	-0-	3552	3	325	9	N	295	355	1			112
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2901	3	285	9	N	259	177	1			194
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2880	3	287	9	N	261	365	1			90
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2873	3	294	9	N	267	178	1			179
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2802	3	266	9	N	242	179	1			242

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
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6022	3	656	9	N	596	541	1			259
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6752	3	1371	9	N	1246	1058	1			447
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4752	3	1357	9	N	1234	1052	1			629
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4003	3	1183	9	N	1075	1420	1			284
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4505	3	1233	9	N	1121	1072	1			333
*11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	3733	3	1155	9	N	1050	1069	1			314

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12448	X	5528	-0-	-6920	-0-	4920	3	608	9	N	553	527	1			148
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2092	3	628	9	N	571	523	1			196
08	1178	X	657	-0-	-521	-0-	105	3	552	9	N	502	353	1			345
09	1140	X	545	-0-	-595	-0-	49	3	496	9	N	451	530	1			266
10	1178	X	616	-0-	-562	-0-	14	3	602	9	N	547	504	1			309
11	1140	X	664	-0-	-476	-0-	79	3	585	9	N	532	538	1			303

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
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5087	3	398	9	N	362	532	1			102
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5274	3	454	9	N	413	367	1			148
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5534	3	453	9	N	412	355	1			205
09	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	4803	3	430	9	N	391	357	1			239
10	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	4973	3	421	9	N	383	365	1			257
11	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	4809	3	429	9	N	390	367	1			280

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1003	3	348	9	N	316	184	1			239
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1323	3	354	9	N	322	363	1			198
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	784	3	369	9	N	335	352	1			181
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	867	3	352	9	N	320	178	1			323
10	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1174	3	354	9	N	322	356	1			289
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1212	3	366	9	N	333	359	1			263

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2910	3	495	9	N	450	355	1			204
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3862	3	673	9	N	612	532	1			284
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3890	3	664	9	N	604	717	1			171
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3327	3	559	9	N	508	547	1			132
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	3520	3	686	9	N	624	540	1			216
*11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3350	3	594	9	N	540	538	1			218

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
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2071	3	295	9	N	268	183	1			166
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	N	290	369	1			87
08	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2186	3	274	9	N	249	177	1			159
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2082	3	316	9	N	287	360	1			86
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2423	3	288	9	N	262	180	1			168
*11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2556	3	278	9	N	253	180	1			241

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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1422	3	276	9	N	251	178	1			257
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1404	3	260	9	N	236	354	1			139
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1297	3	281	9	N	255	177	1			217
09	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1282	3	297	9	N	270	348	1			139
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1480	3	305	9	N	277	180	1			236
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1287	3	290	9	N	264	188	1			312

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
06	7050	X	4830	-0-	-2220	-0-	3919	3	911	9	N	828	716	1			276
07	7285	X	4577	-0-	-2708	-0-	3504	3	1073	9	N	975	1045	1			206
08	7192	X	4426	-0-	-2766	-0-	3418	3	1008	9	N	916	1021	1			101
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6112	3	1009	9	N	917	714	1			304
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6375	3	1020	9	N	927	895	1			336
*11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	5520	3	927	9	N	843	905	1			274

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
06	2460	X	2291	-0-	-169	-0-	1761	3	530	9	N	482	532	1			157
07	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	1989	3	521	9	N	474	354	1			277
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2111	3	523	9	N	475	530	1			222
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1900	3	537	9	N	488	531	1			179
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2200	3	547	9	N	497	357	1			319
*11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2416	3	498	9	N	453	542	1			230

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
06	10560	X	10374	-0-	-186	-0-	9743	3	631	9	N	574	536	1			266
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10147	3	615	9	N	559	551	1			274
08	10819	X	10682	-0-	-137	-0-	10104	3	578	9	N	525	530	1			269
09	10470	X	9791	-0-	-679	-0-	9194	3	597	9	N	543	533	1			279
10	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	9710	3	612	9	N	556	536	1			299
11	10410	X	9586	-0-	-824	-0-	9047	3	539	9	N	490	525	1			264

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
06	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4584	3	343	9	N	312	355	1			241
07	5363	X	3808	-0-	-1555	-0-	3546	3	262	9	N	238	360	1			119
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					119
09	5220	X	1590	-0-	-3630	-0-	1478	3	112	9	N	102					221
10	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	3806	3	256	9	N	233	355	1			99
11	4920	X	3836	-0-	-1084	-0-	3540	3	296	9	N	269	180	1			188

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	8290	3	718	9	N	653	720	1			237
07	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	11528	3	733	9	N	666	714	1			189
08	10044	X	8233	-0-	-1811	-0-	7627	3	606	9	N	551	531	1			209
09	9660	X	9480	-0-	-180	-0-	8674	3	806	9	N	733	708	1			234
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	8627	3	715	9	N	650	712	1			172
11	10200	X	9835	-0-	-365	-0-	9096	3	739	9	N	672	536	1			308

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
06	12660	X	12112	-0-	-548	-0-	11378	3	734	9	N	667	537	1			324
07	12524	X	12360	-0-	-164	-0-	11637	3	723	9	N	657	707	1			274
08	12989	X	12835	-0-	-154	-0-	12121	3	714	9	N	649	689	1			234
09	12570	X	11455	-0-	-1115	-0-	10741	3	714	9	N	649	716	1			167
10	12989	X	11998	-0-	-991	-0-	11266	3	732	9	N	665	536	1			296
11	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	10519	3	681	9	N	619	716	1			199

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
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2549	3	156	9	N	142	176	1			109
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2498	3	155	9	N	141					250
08	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2137	3	160	9	N	145	180	1			215
09	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1588	3	131	9	N	119	174	1			160
10	2542	X	1763	-0-	-779	-0-	1586	3	177	9	N	161	178	1			143
11	2220	N	1147	-0-	-1073	-0-	1006	3	141	9	N	128					271

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
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5928	3	185	9	N	168	176	1			45
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6296	3	191	9	N	174					219
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6297	3	175	9	N	159	188	1			190
09	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	5445	3	175	9	N	159	180	1			169
10	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	5542	3	182	9	N	165	177	1			157
11	6270	X	3993	-0-	-2277	-0-	3848	3	145	9	N	132	177	1			112

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
06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	9859	3	546	9	N	496	355	1			303
07	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	7903	3	537	9	N	488	533	1			258
08	8773	X	8474	-0-	-299	-0-	7939	3	535	9	N	486	530	1			214
09	9420	X	9281	-0-	-139	-0-	8764	3	517	9	N	470	358	1			326
10	9734	X	8260	-0-	-1474	-0-	7707	3	553	9	N	503	538	1			291
11	9420	X	8010	-0-	-1410	-0-	7468	3	542	9	N	493	538	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
06	2880	X	40	-0-	-2840	-0-	31	3	9	9	N	8					204
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	27					231
08	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1904	3	34	9	N	31	178	1			84
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					100
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3677	3	63	9	N	57					157
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	N	29					186

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
06	26040	X	25100	-0-	-940	-0-	23292	3	1808	9	N	1644	1416	1			421
07	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	25786	3	2068	9	N	1880	1945	1			356
08	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	25518	3	1668	9	N	1516	1401	1			471
09	25110	X	23844	-0-	-1266	-0-	22060	3	1784	9	N	1622	1792	1			301
10	27869	X	25223	-0-	-2646	-0-	23387	3	1836	9	N	1669	1800	1			170
11	26970	X	22892	-0-	-4078	-0-	21262	3	1630	9	N	1482	1457	1			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4256	3	320	9	N	291	355	1			97
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3908	3	319	9	N	290	183	1			204
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3721	3	300	9	N	273	357	1			120
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4145	3	288	9	N	262	180	1			202
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3699	3	320	9	N	291	354	1			139
*11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3846	3	288	9	N	262	179	1			222

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1181	3	17	9	N	15					80
07	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1002	3	17	9	N	15					95
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1188	3	24	9	N	22					117
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	666	3	15	9	N	14					131
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1038	3	99	9	N	90					221
11	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	128	3	1	9	N	1					222

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8867	3	373	9	N	339	354	1			256
07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9274	3	375	9	N	341	358	1			239
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8812	3	329	9	N	299	352	1			186
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7578	3	356	9	N	324	351	1			159
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9219	3	400	9	N	364	177	1			346
*11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11120	3	360	9	N	327	534	1			139

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2974	3	135	9	N	123					331
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2792	3	184	9	N	167	367	1			131
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3486	3	74	9	N	67					198
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3746	3	128	9	N	116	186	1			128
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2107	3	195	9	N	177					305
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2888	3	226	9	N	205	184	1			326

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5538	3	147	9	N	134	177	1			181
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5995	3	154	9	N	140	179	1			142
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5653	3	135	9	N	123	175	1			90
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5258	3	142	9	N	129					219
10	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4773	3	147	9	N	134	182	1			171
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	3992	3	134	9	N	122	179	1			114

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3850	3	155	9	N	141	184	1			166
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2245	3	87	9	N	79	190	1			55
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3052	3	131	9	N	119					174
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3340	3	130	9	N	118	183	1			109
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2353	3	124	9	N	113					222
*11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2036	3	125	9	N	114	177	1			159

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

06	11070	X	236	-0-	-10834	-0-	184	3	52	9	N	47					142
07	11439	X	2256	-0-	-9183	-0-	2192	3	64	9	N	58					200
08	10912	X	2478	-0-	-8434	-0-	2434	3	44	9	N	40	177	1			63
09	6870	X	2034	-0-	-4836	-0-	1971	3	63	9	N	57					120
10	2263	X	1472	-0-	-791	-0-	1435	3	37	9	N	34					154
11	2400	X	1095	-0-	-1305	-0-	1037	3	58	9	N	53	180	1			27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3815	3	843	9	N	766	718	1			291
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	3162	3	869	9	N	790	712	1			369
08	4247	X	1538	-0-	-2709	-0-	637	3	901	9	N	819	708	1			480
09	4110	X	1224	-0-	-2886	-0-	456	3	768	9	N	698	890	1			288
10	4247	X	1160	-0-	-3087	-0-	340	3	820	9	N	745	894	1			139
11	4110	X	1568	-0-	-2542	-0-	825	3	743	9	N	675	541	1			273

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	186	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	183	1			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	648	558	1			127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	186	1			190
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
06	8160	X	3438	-0-	-4722	-0-	2781	2	657	9	N	597	549	1			160
07	8432	X	3206	-0-	-5226	-0-	2540	2	666	9	N	605	545	1			220
08	7254	X	2664	-0-	-4590	-0-	2119	2	545	9	N	495	543	1			172
09	4410	X	3280	-0-	-1130	-0-	2612	2	668	9	N	607	545	1			234
*10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3138	2	799	9	N	726	736	1			224
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					224

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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1239	2	396	9	N	360	365	1			114
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1349	2	394	9	N	358	373	1			99
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	954	2	340	9	N	309	174	1			234
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1290	2	433	9	N	394	558	1			70
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1100	2	348	9	N	316	341	1			45
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					45

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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1823	2	527	9	N	479	379	1			192
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1627	2	573	9	N	521	536	1			177
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1278	2	495	9	N	450	540	1			87
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	1636	2	672	9	N	611	546	1			152
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1411	2	549	9	N	499	564	1			87
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					87

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
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1696	2	457	9	N	415	373	1			204
07	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1373	2	430	9	N	391	368	1			227
08	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1123	2	377	9	N	343	363	1			207
09	2160	N	1537	-0-	-623	-0-	1492	2	45	9	N	41					248
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19	180	1			87
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					87

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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	622	2	282	9	N	256	377	1			104
07	1240	N	792	-0-	-448	-0-	422	2	370	9	N	336	362	1			78
08	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	757	2	286	9	N	260	186	1			152
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	443	2	342	9	N	311	373	1			90
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	733	2	270	9	N	245	183	1			152
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					152

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

06	1200	N	659	-0-	-541	-0-	42	1	556	2	N	55	177	1			78
							61	9									
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	48	1	1117	2	N	74					152
							81	9									
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	38	1	690	2	N	47					199
							52	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	N	23					222
							25	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	109	184	1			147
							120	9									
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	N	112	186	1			73
							123	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	292	1	3058	2	N	400	367	1			222
							440	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	309	1	2668	2	N	312	182	1			352
							343	9									
08	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	305	1	2128	2	N	257	364	1			245
							283	9									
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	261	1	2078	2	N	324	365	1			204
							356	9									
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	282	1	2010	2	N	296	179	1			321
							326	9									
11	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	278	1	2200	2	N	231	363	1			189
							254	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

06	1320	N	948	-0-	-372	-0-	180	1	745	2	N	21					197
							23	9									
07	1364	N	80	-0-	-1284	-0-	70	1	10	9	N	9					206
08	1364	N	107	-0-	-1257	-0-	50	1	57	2	N	-0-					206
09	960	N	75	-0-	-885	-0-	74	3	1	9	N	1					207
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					207
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	N	1					208

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	33	3	N	3					138
							3	9									
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	15	3	N	1					139
							1	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					139
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					139
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					139
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					142

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					163
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					163
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					201
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					201
*08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					201
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					201
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-	9	7			192
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					192

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					155
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	N	11					166
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	N	5					171
09	720	N	374	-0-	-346	-0-	365	3	9	9	N	8					179
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	3	6	9	N	5					184
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	3			N	-0-					184

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	949	2	47	9	N	43					222
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	895	2	25	9	N	23	166	1			79
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	914	2	24	9	N	22					101
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	762	3	21	9	N	19					120
10	930	N	650	-0-	-280	-0-	640	3	10	9	N	9					129
11	900	N	742	-0-	-158	-0-	735	3	7	9	N	6					135

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28	9	N	25					99

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	480	1	520	2	N	-0-					76
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	576	1	362	2	N	-0-					76
08	1085	N	669	-0-	-416	-0-	384	1	285	2	N	-0-					76
09	990	N	317	-0-	-673	-0-	317	3			N	-0-					76
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	521	3	62	9	N	56					132
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	347	3	9	9	N	8	1	8			139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	720 251	1 9	6054	2	N	228	176	1			224
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	744 281	1 9	6138	2	N	255	348	1			131
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	720 208	1 9	4863	2	N	189	12	8			308
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	857 146	1 9	3757	3	N	133	334	1			107
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	876 164	1 9	3563	3	N	149					256
*11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	890 163	1 9	4005	3	N	148	172	1	11	8	221

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
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	720 129	1 9	2141	2	N	117	177	1			136
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	744 116	1 9	2206	2	N	105	163	1			78
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	744 144	1 9	1997	2	N	131					209
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	872 121	1 9	2389	3	N	110	168	1			151
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	930 131	1 9	2176	3	N	119	171	1			99
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	866 124	1 9	1997	3	N	113	161	1	1	8	50

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	900	1	11610	2	N	202	177	1			200
							222	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	810	1	3821	2	N	55	159	1			96
							61	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	900	1	4060	2	N	79					175
							87	9									
09	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	683	1	27604	3	N	599	527	1			247
							659	9									
10	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	860	1	18573	3	N	323	509	1			61
							355	9									
*11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	881	1	13759	3	N	153	168	1	1	8	45
							168	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	332	1	590	3	N	92					225
							101	9									
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	374	1	620	3	N	119	181	1			163
							131	9									
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	855	1	1101	3	N	167	188	1	4	7	138
							184	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	860	1	1118	3	N	77					215
							85	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	860	1	1006	3	N	119	181	1			153
							131	9									
11	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	770	1	900	3	N	64	167	1			50
							70	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					162
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					162
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					162
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					162
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	9	N	18					180

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

06	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	1080	1	891	2	N	-0-					78
07	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1116	1	791	2	N	-0-					78
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	1116	1	1064	2	N	-0-					78
09	2190	X	1495	-0-	-695	-0-	371	1	904	3	N	200					278
							220	9									
10	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	1430	3	23	9	N	21					299
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					299

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			146
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	864	1	1116	2	N	-0-					211
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	992	1	753	2	N	-0-					211
08	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	992	1	719	2	N	-0-					211
09	1980	N	541	-0-	-1439	-0-	538	3	3	9	N	3					214
10	1736	N	282	-0-	-1454	-0-	276	3	6	9	N	5					219
11	1650	N	470	-0-	-1180	-0-	462	3	8	9	N	7					226

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

06	990	N	502	-0-	-488	-0-	30	1	472	2	N	-0-					144
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2337	2	N	-0-					144
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					144
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	20	1	164	3	N	-0-					144
10	2480	N	592	-0-	-1888	-0-	236	1	348	3	N	7					151
							8	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					151

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					79
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	N	1					80
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	720	1	2032	2	N	135	177	1			171
							149	9									
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	744	1	2078	2	N	131	175	1			127
							144	9									
08	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	744	1	1940	2	N	132					259
							145	9									
09	2910	N	2724	-0-	-186	-0-	870	1	1733	3	N	110	176	1			193
							121	9									
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	930	1	1949	3	N	111	178	1			126
							122	9									
*11	3000	N	3257	-0-	257	257	898	1	2174	3	N	168					294
							185	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	720	1	3399	2	N	153					217
							168	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	744	1	3550	2	N	166	170	1			213
							183	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	744	1	3459	2	N	148	177	1			184
							163	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	859	1	2007	3	N	127	161	1			150
							140	9									
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	664	1	1210	3	N	63	159	1			54
							69	9									
*11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	785	1	3222	3	N	207	181	1			80
							228	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	7			77
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1411	2	107	9	N	97	176	1			139
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1962	2	114	9	N	104	177	1			66
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3040	2	139	9	N	126	5	8			187
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	889	1	3792	3	N	104	176	1			115
							114	9									
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	926	1	4369	3	N	145	177	1			83
							160	9									
*11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	900	1	3879	3	N	136	5	8			214
							150	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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	552	1	708	2	N	-0-					99
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	744	1	691	2	N	-0-					99
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	744	1	693	2	N	-0-					99
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	822	3	72	9	N	65					164
10	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	3			N	-0-					164
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	393	3			N	-0-					164

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	720	1	1529	2	N	120					194
							132	9									
07	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	744	1	1498	2	N	111	180	1			125
							122	9									
08	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	744	1	1542	2	N	122					247
							134	9									
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	845	1	1521	3	N	116	168	1			195
							128	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	870	1	1658	3	N	108	176	1			127
							119	9									
*11	3000	N	3237	-0-	237	237	900	1	2212	3	N	114					241
							125	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	1	20	9	N	18					125
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	1	30	9	N	27					152
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	30					182
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	32					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	167	1			61

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	720	1	623	2	N	129	171	1			116
							142	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	744	1	464	2	N	127	163	1			80
							140	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	744	1	484	2	N	110	1	8			189
							121	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	815	1	539	3	N	114	170	1			133
							125	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	820	1	531	3	N	116	172	1			77
							128	9									
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	900	1	400	3	N	113	1	8			189
							124	9									

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
06	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	600	1	895	2	N	40					184
							44	9									
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	620	1	1569	2	N	44	174	1			54
							48	9									
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	620	1	2171	2	N	80	3	8			131
							88	9									
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	897	1	1696	3	N	45					176
							50	9									
10	3100	N	4033	-0-	933	933	930	1	3046	3	N	52	178	1			50
							57	9									
*11	3000	N	2212	-0-	-788	145	560	1	1617	3	N	32	2	8			80
							35	9									

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	48	1	30	9	N	27					129
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	96	1	47	9	N	43					172
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	96	1	44	9	N	40	163	1			49
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	30					79
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	43					122
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	26					148

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	72	1	57	9	N	52	158	1			54
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	96	1	56	9	N	51					105
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	48	1	31	9	N	28					133
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	61					194
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	25	3	23	9	N	21					215
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7					222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	720	1	2983	2	N	244	177	1			234
							268	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	744	1	2874	2	N	242	353	1			123
							266	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	744	1	2448	2	N	207	177	1			153
							228	9									
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	900	1	2931	3	N	229	177	1			205
							252	9									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	891	1	3150	3	N	299	356	1			148
							329	9									
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	888	1	2851	3	N	243	178	1			213
							267	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	420	1	3059	2	N	120	162	1			71
							132	9									
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	434	1	3222	2	N	188	156	1			103
							207	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	420	1	3230	2	N	148	164	1			87
							163	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	823	1	2975	3	N	157	178	1			66
							173	9									
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	825	1	3086	3	N	164	161	1			69
							180	9									
11	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	900	1	2511	3	N	118					187
							130	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

06	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	870	1	1236	2	N	-0-					27
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	899	1	1122	2	N	-0-					27
08	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	870	1	1041	2	N	-0-					27
09	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	3			N	-0-					27
10	2015	N	395	-0-	-1620	-0-	263	3	132	9	N	120					147
11	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	243	3	34	9	N	31	1	8			177

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	900	1	3060	2	N	41	163	1			76
							45	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930	1	3371	2	N	45					121
							50	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	930	1	3771	2	N	51	1	8			171
							56	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	837	1	3207	3	N	49					220
							54	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	782	1	3030	3	N	40	164	1			96
							44	9									
*11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	885	1	2978	3	N	53					149
							58	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

06	840	N	665	-0-	-175	-0-	110	1	538	2	N	15					163
							17	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	48	169	1			42
							53	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	21					63
							23	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	3	19	9	N	17					80
10	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1002	3	22	9	N	20					100
11	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					100

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					85
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					85
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	150	1	1237	2	N	137	176	1			118
							151	9									
07	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	155	1	1224	2	N	139	176	1			81
							153	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	140	1	8			220
							154	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	900	1	1306	3	N	122	177	1			165
							134	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	930	1	1313	3	N	128	178	1			115
							141	9									
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	900	1	1239	3	N	144	1	8			258
							158	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1020	1	3979	2	N	113	164	1			279
							124	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1054	1	2729	2	N	71	167	1			183
							78	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	918	1	1837	2	N	88	159	1	3	8	109
							97	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	750	1	3386	3	N	95					204
							105	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	930	1	3634	3	N	109	170	1			143
							120	9									
*11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	900	1	2621	3	N	109	3	8			249
							120	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			52
11	14B2 EXT		900	-0-	900	900	900	1			N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	346	1	744	3	N	30					257
							33	9									
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	252	1	520	3	N	38					295
							42	9									
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	685	3	48	9	N	44	177	1			162
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	762	3	67	9	N	61					223
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1715	3	72	9	N	65					288
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1402	3	72	9	N	65	175	1			178

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	924	2	42	9	N	38					157
07	1116	N	608	-0-	-508	-0-	576	2	32	9	N	29					186
08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1198	2	53	9	N	48					234
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	863	3	31	9	N	28	180	1			82
10	620	N	432	-0-	-188	-0-	422	3	10	9	N	9					91
11	1200	N	639	-0-	-561	-0-	637	3	2	9	N	2					93

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

06	3240	X	2288	-0-	-952	-0-	720	1	1495	2	N	66					192
							73	9									
07	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	744	1	1704	2	N	44	169	1			67
							48	9									
08	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	744	1	1682	2	N	57					124
							63	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2861	3	N	81					205
							89	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	870	1	3037	3	N	46	165	1			86
							51	9									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	885	1	3481	3	N	61					147
							67	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	720	1	2817	2	N	221	335	1			31
							243	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	744	1	2772	2	N	193	178	1			46
							212	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	744	1	2507	2	N	281	178	1			149
							309	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	900	1	3559	3	N	297	354	1			92
							327	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	908	1	3383	3	N	306	355	1			43
							337	9									
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	850	1	3016	3	N	228	179	1			92
							251	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	264	1	105	2	N	-0-					87
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	240	1	85	2	N	-0-					87
08	434	N	130	-0-	-304	-0-	96	1	34	2	N	-0-					87
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					87
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	65					152
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	564	3	26	9	N	24					176

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	720	1	1835	2	N	64	175	1			93
							70	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	744	1	2021	2	N	84					177
							92	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	744	1	1993	2	N	98	166	1			109
							108	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	870	1	2121	3	N	103					212
							113	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	868	1	2047	3	N	84	165	1			131
							92	9									
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	878	1	1737	3	N	81					212
							89	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	720	1	2189	2	N	162	177	1			151
							178	9									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	744	1	2127	2	N	139	176	1			114
							153	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	744	1	2113	2	N	140	177	1			77
							154	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	814	1	1456	3	N	108					185
							119	9									
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	750	1	1955	3	N	92	177	1			100
							101	9									
*11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	900	1	1315	3	N	82					182
							90	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

06	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	780	1	1090	2	N	67	158	1			131
							74	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	546	1	1461	2	N	70					201
							77	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	442	1	654	2	N	44	172	1			73
							48	9									
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	885	1	1926	3	N	64					137
							70	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	916	1	1302	3	N	52					189
							57	9									
*11	3000	N	3228	-0-	228	228	900	1	2271	3	N	52					241
							57	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	900 124	1 9	6280	2	N	113	179	1			104
07	6510	X	5740	-0-	-770	-0-	930 124	1 9	4686	2	N	113	175	1			42
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	930 122	1 9	7022	2	N	111	1	8			152
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	835 107	1 9	6375	3	N	97	176	1			73
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	930 141	1 9	6802	3	N	128					201
*11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	900 132	1 9	7808	3	N	120	179	1			142

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
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	720 102	1 9	1916	2	N	93					203
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	744 102	1 9	2133	2	N	93	176	1			120
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744 98	1 9	1903	2	N	89					209
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	870 88	1 9	1215	3	N	80	177	1			112
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	915 94	1 9	1433	3	N	85					197
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	883 96	1 9	1604	3	N	87	178	1			106

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	1	1	9	N	1					81
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	840 97	1 9	674	2	N	88	172	1			39
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	930 99	1 9	558	2	N	90					129
08	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	840 79	1 9	492	2	N	72	159	1			42
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	672 90	1 9	855	3	N	82					124
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	875 74	1 9	657	3	N	67					191
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	479 65	1 9	686	3	N	59	162	1	1	8	87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1353	2	121	9	N	110	179	1			140
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1312	2	119	9	N	108					248
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1115	2	105	9	N	95	168	1			175
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	545	1	1214	3	N	82	165	1			92
							90	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	870	1	1778	3	N	59					151
							65	9									
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	900	1	1352	3	N	79					230
							87	9									

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	185	177	1			202
							204	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	310	1	880	2	N	151	174	1			179
							166	9									
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	310	1	849	2	N	149	177	1			151
							164	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	900	1	850	3	N	136					287
							150	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	930	1	951	3	N	166					453
							183	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	885	1	860	3	N	149	355	1			247
							164	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1547	-0-	-1423	-0-	1405	2	142	9	N	129	174	1			194
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2616	2	231	9	N	210	173	1			231
08	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2408	2	171	9	N	155	176	1			210
09	2970	X	1535	-0-	-1435	-0-	775	1	670	3	N	82	165	1			127
							90	9									
10	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	690	1	10	9	N	9					136
11	2760	X	413	-0-	-2347	-0-	300	1	113	3	N	-0-					136

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	829	2	58	9	N	53	156	1			85
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	407	2	32	9	N	29					114
08	961	N	25	-0-	-936	-0-	24	2	1	9	N	1					115
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					115
10	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	1			N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1291	2	117	9	N	106	182	1			230
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1256	2	118	9	N	107	181	1			156
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1328	2	172	9	N	156					312
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1676	3	65	9	N	59	182	1			189
10	1364	N	375	-0-	-989	-0-	339	3	36	9	N	33					222
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1792	3	145	9	N	132					354

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
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	5808	2	554	9	N	504	529	1			226
07	6696	X	5805	-0-	-891	-0-	5257	2	548	9	N	498	532	1			192
08	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5383	2	536	9	N	487	353	1			326
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	838	1	5419	3	N	487	531	1			282
							536	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	930	1	5246	3	N	495	351	1			426
							545	9									
*11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	900	1	5159	3	N	413	517	1			322
							454	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
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7408	2	193	9	N	175	173	1			209
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7260	2	185	9	N	168	159	1			218
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6110	2	177	9	N	161	175	1	11	8	193
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	900	1	6543	3	N	157	165	1			185
							173	9									
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	930	1	7008	3	N	184	161	1			208
							202	9									
*11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	885	1	5591	3	N	162	177	1	8	8	185
							178	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
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	720	1	4915	2	N	172	176	1			170
							189	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	744	1	4979	2	N	183	177	1			176
							201	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	744	1	4655	2	N	161	164	1			173
							177	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	900	1	4456	3	N	133	170	1			136
							146	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	890	1	4450	3	N	140	165	1			111
							154	9									
*11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	900	1	7835	3	N	145	174	1			82
							160	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
06	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	840	1	1153	2	N	130					199
							143	9									
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	868	1	1677	2	N	129	176	1			152
							142	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	868	1	1678	2	N	132	176	1			108
							145	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	870	1	1260	3	N	126	177	1			57
							139	9									
10	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	903	1	1338	3	N	139					196
							153	9									
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	833	1	1745	3	N	116	178	1			134
							128	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					197
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	900	1	2617	2	N	149					217
							164	9									
07	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	930	1	2693	2	N	150	164	1			203
							165	9									
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	930	1	2681	2	N	149	162	1			190
							164	9									
09	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	900	1	2653	3	N	153	167	1			176
							168	9									
10	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	930	1	2628	3	N	156	178	1			154
							172	9									
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	900	1	2452	3	N	310	180	1			284
							341	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	N	4					165
							4	9									
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	119	1	553	3	N	24	164	1			25
							26	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					25
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					25
10	713	N	27	-0-	-686	-0-	27	3			N	-0-					25
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	45	3	3	9	N	3					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2433	2	25	9	N	23					224
07	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2313	2	24	9	N	22	179	1			67
08	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2433	2	13	9	N	12					79
09	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2241	2	39	9	N	35					114
10	2883	X	1213	-0-	-1670	-0-	1174	2	39	9	N	35					149
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3214	2	42	9	N	38					187

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	18570	X	10118	-0-	-8452	-0-	9703	2	415	9	N	377	563	1			47
07	19189	X	10352	-0-	-8837	-0-	9945	2	407	9	N	370	184	1			233
08	19189	X	17484	-0-	-1705	-0-	17121	2	363	9	N	330	373	1			190
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12093	2	376	9	N	342	384	1			148
10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12136	2	399	9	N	363	376	1			135
11	16920	X	11751	-0-	-5169	-0-	11389	2	362	9	N	329	362	1			102

KOVAR OPERATING, LLC 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: RRCID -> 282897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					17
01	0		226	-0-	226	681	157	1	61	3	N	7					24
							8	9									
02	0		21	-0-	21	702	20	1	1	9	N	1					25
03	0		149	-0-	149	851	48	1	94	3	N	6					31
							7	9									
04	0		147	-0-	147	998	92	1	48	3	N	6					37
							7	9									
05	0		151	-0-	151	1149	98	1	46	3	N	6					43
							7	9									
06	0		-0-	-0-	-0-	1149					N	-0-					43
07	0		12	-0-	12	1161	10	1	2	9	N	2					45
08	0		NO RPT	-0-	-0-	1161					N	NO RPT					45
09	0		NO RPT	-0-	-0-	1161					N	NO RPT					45
10	0		NO RPT	-0-	-0-	1161					N	NO RPT					45
11	0		NO RPT	-0-	-0-	1161					N	NO RPT					45

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2958	3	67	9	N	61	185	1			51
07	1426	X	1070	-0-	-356	-0-	1048	3	22	9	N	20					71
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4140	3	99	9	N	90					161
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3155	3	87	9	N	79	183	1			57
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3669	3	97	9	N	88					145
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	N	41					186

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4251	3	344	9	N	313	361	1			307
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4452	3	534	9	N	485	540	1			252
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4569	3	563	9	N	512	360	1			404
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3995	3	520	9	N	473	539	1			338
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4209	3	530	9	N	482	536	1			284
*11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4131	3	480	9	N	436	370	1			350

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1791	3	692	9	N	629	709	1			360
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1807	3	694	9	N	631	516	1			475
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1872	3	668	9	N	607	690	1			392
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1548	3	914	9	N	831	868	1			355
10	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1470	3	521	9	N	474	424	1			405
11	2220	N	1654	-0-	-566	-0-	982	3	672	9	N	611	719	1			297

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

06	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	21976	3	2543	9	N	2312	2288	1			351
07	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	22454	3	2598	9	N	2362	2425	1			288
08	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	22631	3	2438	9	N	2216	2118	1			386
09	23640	X	23631	-0-	-9	-0-	21177	3	2454	9	N	2231	2265	1			352
10	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	22294	3	2574	9	N	2340	2432	1			260
11	23640	X	23323	-0-	-317	-0-	20456	3	2867	9	N	2606	2339	1			527

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	9844	3	2939	9	N	2672	2629	1			321
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	8250	3	2449	9	N	2226	2129	1			418
08	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	10606	3	2848	9	N	2589	2447	1			560
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	9822	3	2809	9	N	2554	2829	1			285
10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	10465	3	3491	9	N	3174	2814	1			645
*11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10084	3	2136	9	N	1942	2163	1			424

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	973	3	527	9	N	479	533	1			272
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1128	3	417	9	N	379	352	1			299
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1181	3	583	9	N	530	532	1			297
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1313	3	561	9	N	510	524	1			283
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1174	3	481	9	N	437	499	1			221
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1210	3	503	9	N	457	364	1			314

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
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2003	3	832	9	N	756	874	1			269
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2322	3	692	9	N	629	709	1			189
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2090	3	752	9	N	684	534	1			339
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1999	3	707	9	N	643	867	1			115
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2085	3	977	9	N	888	723	1			280
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2468	3	551	9	N	501	537	1			244

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
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					456
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	207	3	85	9	N	77	180	1			353
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	142	3	105	9	N	95	156	1			292
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	220	3	140	9	N	127	176	1			243
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	79	3	98	9	N	89					332
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	115	3	133	9	N	121	159	1			294

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	779	3	151	9	N	137	178	1			199
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1096	3	66	9	N	60	176	1			83
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	858	3	179	9	N	163					246
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	644	3	190	9	N	173	178	1			241
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	744	3	318	9	N	289	323	1			207
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	600	3	297	9	N	270	333	1			144

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
06	8940	X	8769	-0-	-171	-0-	6359	3	2410	9	N	2191	2080	1			427
07	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	5876	3	1566	9	N	1424	1759	1			92
08	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	6224	3	2516	9	N	2287	1936	1			443
09	8790	X	7061	-0-	-1729	-0-	5244	3	1817	9	N	1652	1948	1			147
10	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	6176	3	2090	9	N	1900	1604	1			443
*11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	7725	3	2017	9	N	1834	2138	1			139

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
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	568	3	310	9	N	282	178	1			193
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	576	3	323	9	N	294	348	1			139
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	637	3	322	9	N	293	177	1			255
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	618	3	305	9	N	277	355	1			177
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	590	3	325	9	N	295	354	1			118
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	456	3	292	9	N	265	180	1			203

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	7773	3	1245	9	N	1132	1200	1			255
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	10482	3	1767	9	N	1606	1585	1			276
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	8992	3	1553	9	N	1412	1412	1			276
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	9247	3	1612	9	N	1465	1427	1			314
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6866	3	942	9	N	856	979	1			191
11	7410	X	5845	-0-	-1565	-0-	4876	3	969	9	N	881	855	1			217

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
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6044	3	532	9	N	484	507	1			155
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6501	3	552	9	N	502	365	1			292
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6548	3	559	9	N	508	553	1			247
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6306	3	513	9	N	466	383	1			330
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8254	3	482	9	N	438	537	1			231
*11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7722	3	944	9	N	858	709	1			380

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
06	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	3402	3	876	9	N	796	865	1			222
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3869	3	1085	9	N	986	887	1			321
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	3905	3	927	9	N	843	858	1			306
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	2882	3	1203	9	N	1094	1203	1			197
10	4960	X	4317	-0-	-643	-0-	3324	3	993	9	N	903	800	1			300
*11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4216	3	1223	9	N	1112	885	1			527

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
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1355	3	336	9	N	305	350	1			138
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1369	3	297	9	N	270	177	1			231
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1609	3	332	9	N	302	348	1			185
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1595	3	344	9	N	313	352	1			146
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1116	3	234	9	N	213	163	1			196
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1510	3	585	9	N	532	363	1			365

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
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	7955	3	1929	9	N	1754	1930	1			159
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	8071	3	2313	9	N	2103	1911	1			351
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	7733	3	1815	9	N	1650	1736	1			265
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	6586	3	1950	9	N	1773	1771	1			267
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7369	3	2024	9	N	1840	1780	1			327
*11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	6897	3	1865	9	N	1695	1594	1			428

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1559	3	272	9	N	247	515	1			66
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1457	3	279	9	N	254					320
08	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1247	3	227	9	N	206	361	1			165
09	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	1152	3	136	9	N	124	189	1			100
10	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1064	3	345	9	N	314					414
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	939	3	191	9	N	174	189	1			399

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7934	3	79	9	N	72	175	1			217
07	7130	X	3672	-0-	-3458	-0-	3430	3	242	9	N	220	180	1			257
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	175	1			82
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					82
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					82
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	1918	3	317	9	N	288	352	1			103
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2841	3	529	9	N	481	361	1			223
08	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	1978	3	351	9	N	319	362	1			180
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2049	3	282	9	N	256	352	1			84
10	3379	X	1579	-0-	-1800	-0-	1286	3	293	9	N	266	174	1			176
11	3270	X	1241	-0-	-2029	-0-	901	3	340	9	N	309	180	1			305

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	2754	3	1205	9	Y	1095	1082	1			187
07	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	2704	3	871	9	Y	792	842	1			137
08	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	2612	3	1016	9	Y	924	951	1			110
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	2771	3	1023	9	Y	930	845	1			195
10	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	2374	3	1200	9	Y	1091	1069	1			217
*11	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	2472	3	875	9	Y	795	730	1			282

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	43	3	47	9	N	43					153

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	5597	3	826	9	N	751	710	1			260
07	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	5803	3	870	9	N	791	714	1			337
08	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	5748	3	867	9	N	788	710	1			415
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	5296	3	784	9	N	713	845	1			283
10	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	4983	3	838	9	N	762	714	1			331
11	6450	X	5813	-0-	-637	-0-	5014	3	799	9	N	726	716	1			341

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
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	887	3	374	9	N	340	359	1			81
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1117	3	451	9	N	410	373	1			118
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	935	3	316	9	N	287	183	1			222
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	965	3	502	9	N	456	525	1			153
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	651	3	331	9	N	301	186	1			268
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	756	3	340	9	N	309	483	1			94

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
06	10650	X	9762	-0-	-888	-0-	8062	3	1700	9	N	1545	1607	1			317
07	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	8693	3	1525	9	N	1386	1422	1			281
08	11005	X	9209	-0-	-1796	-0-	7506	3	1703	9	N	1548	1393	1			436
09	10650	X	8731	-0-	-1919	-0-	6873	3	1858	9	N	1689	1774	1			351
10	11005	X	9960	-0-	-1045	-0-	8427	3	1533	9	N	1394	1428	1			317
*11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	9026	3	1674	9	N	1522	1406	1			433

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
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	640	3	167	9	N	152					330
07	3100	N	8217	-0-	5117	5117	6307	3	1910	9	N	1736	1788	1			278
08	3100	N	7142	-0-	4042	9159	5697	3	1445	9	N	1314	1228	1			364
09	3000	N	5959	-0-	2959	12118	4581	3	1378	9	N	1253	1414	1			203
10	17634	X	5516	-0-	-12118	-0-	4196	3	1320	9	N	1200	1072	1			331
*11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	3794	3	1434	9	N	1304	1261	1			374

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2435	3	575	9	Y	523	517	1			89
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2390	3	417	9	Y	379	402	1			66
08	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2308	3	484	9	Y	440	454	1			52
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2449	3	490	9	Y	445	404	1			93
10	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2099	3	572	9	Y	520	510	1			103
11	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2186	3	418	9	Y	380	349	1			134

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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	227	3	136	9	N	124	178	1			151
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	103	3	98	9	N	89					240
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	152	3	77	9	N	70	180	1			130
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	155	3	77	9	N	70					200
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	199	3	141	9	N	128					328
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	238	3	72	9	N	65	183	1			210

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
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	193	3	22	9	N	20					75
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	213	3	25	9	N	23					98
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	182	3	21	9	N	19					117
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13					130
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					130
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					130

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	514	3	103	9	N	94					213
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	247	3	36	9	N	33					246
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	N	110	171	1			185
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	605	3	91	9	N	83					268
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	455	3	78	9	N	71	186	1			153
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	662	3	136	9	N	124					277

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	16784	3	1159	9	N	1054	1073	1			307
07	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	17631	3	898	9	N	816	890	1			233
08	18321	X	16391	-0-	-1930	-0-	15632	3	759	9	N	690	532	1			391
09	17940	X	16633	-0-	-1307	-0-	15850	3	783	9	N	712	904	1			199
10	18538	X	16752	-0-	-1786	-0-	15744	3	1008	9	N	916	902	1			213
11	17940	X	14511	-0-	-3429	-0-	13525	3	986	9	N	896	713	1			396

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1678	3	333	9	N	303	333	1			163
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1972	3	540	9	N	491	355	1			299
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1732	3	259	9	N	235	175	1			359
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1015	3	300	9	N	273	353	1			279
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1539	3	253	9	N	230	331	1			178
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1284	3	294	9	N	267	179	1			266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1096	3	371	9	N	337	349	1			226
07	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	955	3	385	9	N	350	354	1			222
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	797	3	361	9	N	328	357	1			193
09	1470	N	571	-0-	-899	-0-	260	3	311	9	N	283	351	1			125
10	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			122
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	773	3	32	9	N	29					151

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

06	1020	X	304	-0-	-716	-0-	76	3	228	9	N	207	359	1			135
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	930	3	422	9	N	384	360	1			159
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2085	3	414	9	N	376	357	1			178
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2093	3	376	9	N	342	351	1			169
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1281	3	385	9	N	350	361	1			158
11	2430	X	1780	-0-	-650	-0-	1167	3	613	9	N	557	357	1			358

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	5703	3	1357	9	N	1234	1239	1			131
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6050	3	1548	9	N	1407	1218	1			320
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5562	3	1128	9	N	1025	1061	1			284
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	4973	3	1360	9	N	1236	1392	1			128
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	5294	3	1410	9	N	1282	1248	1			162
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	4461	3	1282	9	N	1165	1237	1			90

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2279	3	318	9	N	289	357	1			210
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2567	3	327	9	N	297	177	1			330
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2542	3	316	9	N	287	358	1			259
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2259	3	310	9	N	282	180	1			361
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2541	3	300	9	N	273	348	1			286
*11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2286	3	305	9	N	277	181	1			382

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

06	8520	X	8234	-0-	-286	-0-	7425	3	809	9	N	735	888	1			90
07	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	7735	3	749	9	N	681	539	1			232
08	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	7595	3	884	9	N	804	879	1			157
09	8520	X	6797	-0-	-1723	-0-	6080	3	717	9	N	652	551	1			258
10	8804	X	7583	-0-	-1221	-0-	6657	3	926	9	N	842	722	1			378
*11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8344	3	700	9	N	636	890	1			124

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	614	3	543	9	N	494	531	1			168
07	1395	N	577	-0-	-818	-0-	255	3	322	9	N	293	349	1			112
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	708	3	547	9	N	497	355	1			254
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1207	3	418	9	N	380	514	1			120
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1104	3	374	9	N	340	357	1			103
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	961	3	356	9	N	324	177	1			250

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

06	7740	X	5840	-0-	-1900	-0-	4785	3	1055	9	N	959	1066	1			268
07	7533	X	5598	-0-	-1935	-0-	4434	3	1164	9	N	1058	1060	1			266
08	7192	X	5076	-0-	-2116	-0-	3899	3	1177	9	N	1070	1067	1			269
09	6570	X	4683	-0-	-1887	-0-	3569	3	1114	9	N	1013	1067	1			215
10	6789	X	4448	-0-	-2341	-0-	3305	3	1143	9	N	1039	1014	1			240
11	5850	X	4481	-0-	-1369	-0-	3440	3	1041	9	N	946	532	1			654

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					44
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	126	3	2	9	N	2					46
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	205	3	380	9	N	345	334	1			57
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	209	3	48	9	N	44					101
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	222	3	46	9	N	42					143
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39					182

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
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	950	3	272	9	N	247	161	1			197
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	988	3	256	9	N	233	181	1			249
08	1209	N	613	-0-	-596	-0-	496	3	117	9	N	106	157	1			198
09	3000	N	4036	-0-	1036	1036	2966	3	1070	9	N	973	713	1			458
10	3100	N	9785	-0-	6685	7721	7916	3	1869	9	N	1699	1969	1			188
*11	3000	N	7413	-0-	4413	12134	5627	3	1786	9	N	1624	1611	1			201

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
06	10740	X	9670	-0-	-1070	-0-	8943	3	727	9	N	661	713	1			221
07	11098	X	9124	-0-	-1974	-0-	8170	3	954	9	N	867	898	1			190
08	11098	X	9669	-0-	-1429	-0-	8702	3	967	9	N	879	709	1			360
09	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	9153	3	953	9	N	866	1061	1			165
10	11098	X	8595	-0-	-2503	-0-	7620	3	975	9	N	886	713	1			338
11	9660	X	7801	-0-	-1859	-0-	6841	3	960	9	N	873	899	1			312

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
06	23130	X	19420	-0-	-3710	-0-	18567	3	853	9	N	775	689	1			270
07	23901	X	19849	-0-	-4052	-0-	19318	3	531	9	N	483	532	1			221
08	23901	X	19988	-0-	-3913	-0-	19313	3	675	9	N	614	529	1			306
09	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	19514	3	677	9	N	615	699	1			222
10	20398	X	19794	-0-	-604	-0-	19114	3	680	9	N	618	718	1			122
11	19410	X	18390	-0-	-1020	-0-	17530	3	860	9	N	782	536	1			368

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
06	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	20268	3	2070	9	N	1882	2045	1			136
07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	20085	3	2100	9	N	1909	1745	1			300
08	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	20952	3	2151	9	N	1955	1872	1			383
09	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	20449	3	2049	9	N	1863	1905	1			341
10	20770	X	20379	-0-	-391	-0-	18397	3	1982	9	N	1802	1779	1			364
11	20100	X	18933	-0-	-1167	-0-	17050	3	1883	9	N	1712	1825	1			251

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
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4074	3	416	9	N	378	354	1			146
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	3927	3	406	9	N	369	370	1			145
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	3586	3	383	9	N	348	353	1			140
09	4500	X	3572	-0-	-928	-0-	3159	3	413	9	N	375	358	1			157
10	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	2949	3	391	9	N	355	404	1			108
11	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	2597	3	406	9	N	369	177	1			300

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
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	1978	3	414	9	N	376	689	1			81
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2184	3	810	9	N	736	532	1			285
08	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2289	3	375	9	N	341	350	1			276
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	1771	3	490	9	N	445	519	1			202
10	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1316	3	404	9	N	367	348	1			221
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	964	3	364	9	N	331	178	1			374

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
06	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5552	3	283	9	N	257	348	1			125
07	6324	X	6113	-0-	-211	-0-	5847	3	266	9	N	242	178	1			189
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5495	3	276	9	N	251	359	1			81
09	5850	X	5565	-0-	-285	-0-	5287	3	278	9	N	253	176	1			158
10	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	5426	3	293	9	N	266	354	1			70
*11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5848	3	301	9	N	274	181	1			163

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
06	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1096	3	107	9	N	97	178	1			122
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2413	3	267	9	N	243	184	1			181
08	1488	X	586	-0-	-902	-0-	512	3	74	9	N	67	178	1			70
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1271	3	152	9	N	138					208
10	2666	X	1178	-0-	-1488	-0-	1071	3	107	9	N	97	169	1			136
11	2580	X	1353	-0-	-1227	-0-	1192	3	161	9	N	146					282

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
06	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	17775	3	1291	9	N	1174	1073	1			273
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	18303	3	1276	9	N	1160	1223	1			210
08	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	17517	3	1308	9	N	1189	1071	1			328
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	17289	3	1515	9	N	1377	1422	1			283
10	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	17341	3	1123	9	N	1021	1070	1			234
*11	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	15618	3	1277	9	N	1161	1075	1			320

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
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4446	3	1630	9	N	1482	1403	1			240
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	4030	3	1742	9	N	1584	1395	1			429
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	4898	3	1715	9	N	1559	1565	1			423
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	4636	3	2028	9	N	1844	1886	1			381
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4513	3	1601	9	N	1455	1623	1			213
*11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	4199	3	1713	9	N	1557	1429	1			341

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
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	21					147
07	4278	X	122	-0-	-4156	-0-	120	3	2	9	N	2					149
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	27	3	760	9	N	691	693	1			147
09	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	3			N	-0-					147
10	837	X	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-					147
11	750	X	26	-0-	-724	-0-	26	3			N	-0-					147

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
06	4560	X	3658	-0-	-902	-0-	2871	3	787	9	N	715	865	1			193
07	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	3492	3	803	9	N	730	717	1			206
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5019	3	53	9	N	48					254
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	4473	3	776	9	N	705	711	1			248
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5006	3	697	9	N	634	636	1			246
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4210	3	936	9	N	851	714	1			383

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	10020 X	7650	-0-	-2370	-0-	7650	3		N	-0-			-0-
07	10261 X	7451	-0-	-2810	-0-	7451	3		N	-0-			-0-
08	9083 X	7589	-0-	-1494	-0-	7589	3		N	-0-			-0-
09	8790 X	5988	-0-	-2802	-0-	5988	3		N	-0-			-0-
*10	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3		N	-0-			-0-
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

06	13470	X	3359	-0-	-10111	-0-	3358	3	1	9	N	1					231
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8123	3	160	9	N	145					376
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9472	3	196	9	N	178	365	1			189
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13250	3	217	9	N	197	187	1			199
10	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	15920	3	127	9	N	115					314
*11	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18180	3	579	9	N	526	184	1			656

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	43353	3	150	9	N	136	351	1			154
07	42935	X	42450	-0-	-485	-0-	42036	3	414	9	N	376	143	1			387
08	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43303	3	318	9	N	289	355	1			321
09	41550	X	38887	-0-	-2663	-0-	38412	3	475	9	N	432	502	1			251
10	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	45962	3	298	9	N	271	171	1			351
*11	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	42956	3	593	9	N	539	543	1			347

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1359	3	492	9	Y	447	494	1			123
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1429	3	531	9	Y	483	369	1			237
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	Y	445	523	1			159
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	990	3	422	9	Y	384	364	1			179
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	704	3	208	9	Y	189	184	1			184
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					184

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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

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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					41
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					41
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					110
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					110
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					110
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					110
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2634	-0-	-1656	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	2126	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	N	8					115
07	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	1998	2	31	9	N	28					143
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					163
09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					163
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					163
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					163

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
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	1573	2	19	9	N	17					200
07	2666	N	2091	-0-	-575	-0-	2091	2			N	-0-					200
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2494	2	48	9	N	44	187	1			57
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	N	30					87
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	N	12					99
11	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	1980	2	22	9	N	20					119

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
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	136	1			36
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14					50
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1135	2	19	9	N	17					67
09	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	2			N	-0-					67
10	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1127	2	56	9	N	51					118
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1029	2	32	9	N	29					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	901	-0-	-599	-0-	177	1	724	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	203	1	788	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	280	1	919	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	286	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	286	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	276	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	285	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	1565	-0-	-1045	-0-	366	1	1199	3	Y	-0-					27
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	595	1	1794	3	Y	-0-					27
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	548	1	1650	3	Y	-0-					27
09	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	538	1	1785	3	Y	-0-					27
10	2449	X	1331	-0-	-1118	-0-	349	1	982	3	Y	-0-					27
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	644	1	2098	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	315	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1334	-0-	-1426	-0-	309	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	279	1	784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7578	-0-	-582	-0-	1458	1	5968	3	N	138	183	1			75
							152	9									
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	1504	1	6090	3	N	95					170
							105	9									
08	8153	X	7638	-0-	-515	-0-	1511	1	5988	3	N	126	180	1			116
							139	9									
09	7710	X	7400	-0-	-310	-0-	7309	3	91	9	N	83					199
10	7936	X	7677	-0-	-259	-0-	7561	3	116	9	N	105	180	1			124
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402 20	1 9	1313	3	Y	18	41	1			-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	369	1	1117	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	470	1	1414	3	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	333	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	437	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	621	1	2599	3	N	-0-					27
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	630	1	2750	3	N	-0-					27
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	633 345	1 9	2762	3	N	314	311	1			30
09	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	599	1	2615	3	N	-0-					30
10	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2982	3			N	-0-					30
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					30

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3579	-0-	-1341	-0-	563	1	3016	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	605	1	3252	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	608	1	3264	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	535	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3177	-0-	-667	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	259	1	700	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	2077	X	863	-0-	-1214	-0-	270	1	575	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
09	2010	X	902	-0-	-1108	-0-	283	1	596	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
10	2077	X	872	-0-	-1205	-0-	277	1	576	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	802	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	36	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	114 33	1 9	1900	3	Y	30	31	1			3
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	199 46	1 9	3344	3	Y	42	39	1			6
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	178 39	1 9	2682	3	Y	35	39	1			2
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	179 51	1 9	2561	3	Y	46	42	1			6
10	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	156 31	1 9	2286	3	Y	28	29	1			5
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					5

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	2725	-0-	-2435	-0-	153 26	1 9	2546	3	Y	24	26	1			2
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	296 44	1 9	4985	3	Y	40	36	1			6
08	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	178 23	1 9	2690	3	Y	21	26	1			1
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	347 46	1 9	4964	3	Y	42	37	1			6
10	3999	X	404	-0-	-3595	-0-	25 4	1 9	375	3	Y	4	9	1			1
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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 #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

06	5250	X	2097	-0-	-3153	-0-	208	1	1886	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5115	X	1766	-0-	-3349	-0-	178	1	1585	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	199	1	1787	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	190	1	1674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	4253	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

06	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	215	1	1951	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	264	1	2352	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	231	1	2077	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	264	1	2326	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	259	1	2329	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	68	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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	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

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

06	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	208	1	3458	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
07	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	222	1	3747	3	Y	58	54	1			9
							64	9									
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	243	1	3670	3	Y	47	53	1			3
							52	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	246	1	3517	3	Y	62	57	1			8
							68	9									
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	231	1	3396	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

06	840	N	693	-0-	-147	-0-	39	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	40	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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	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
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	500 26	1 9	4535	3	Y	24	23	1			6
07	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	440 24	1 9	3920	3	Y	22	23	1			5
08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	456 26	1 9	4094	3	Y	24	22	1			7
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	512 30	1 9	4501	3	Y	27	29	1			5
10	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	488 32	1 9	4399	3	Y	29	31	1			3
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	271 15	1 9	2459	3	Y	14	14	1			3
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	299 14	1 9	2667	3	Y	13	13	1			3
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	295 18	1 9	2655	3	Y	16	14	1			5
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	304 17	1 9	2672	3	Y	15	17	1			3
*10	3100	N	3105	-0-	5	5	308 19	1 9	2778	3	Y	17	18	1			2
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	506	3	Y	16	14	1			4
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37 14	1 9	334	3	Y	13	14	1			3
08	434	X	344	-0-	-90	-0-	33 15	1 9	296	3	Y	14	13	1			4
09	570	X	367	-0-	-203	-0-	36 13	1 9	318	3	Y	12	14	1			2
10	589	X	393	-0-	-196	-0-	37 21	1 9	335	3	Y	19	19	1			2
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	2	1	326	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	288	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	84	1	1404	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	81	1	1362	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	53	1	478	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	45	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	47	1	424	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		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
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	3	24	9	Y	22	7	1			18
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	3	21	9	Y	19	21	1			16
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1902	3	24	9	Y	22	23	1			15
09	2070	N	1238	-0-	-832	-0-	1218	3	20	9	Y	18	19	1			14
10	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	1284	3	17	9	Y	15	20	1			9
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	581	1	2777	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	520	1	2595	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	554	1	2807	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	550	1	2561	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	564	1	2536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	139	1	1260	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	150	1	1344	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	172	1	1517	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	157	1	1418	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	3	25	9	Y	23					143
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					154
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					157
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	Y	9					166
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	465	3	80	9	Y	73					239
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					239

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
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	58	1	783	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	110	1	862	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	77	1	588	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	69	1	513	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
10	744	N	416	-0-	-328	-0-	46	1	342	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1318	2	22	9	Y	20					78
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	Y	7					85
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15					100
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1317	2	39	9	Y	35					135
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1329	2	33	9	Y	30					165
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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	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
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					2
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					1
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1850	2	Y	18					139
							20	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	155	1	1772	2	Y	15					154
							17	9									
08	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	146	1	1825	2	Y	2					156
							2	9									
09	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	152	1	1665	2	Y	38					194
							42	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	158	1	1711	2	Y	9	149	1			54
							10	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	140	1	1614	2	Y	3					26
							3	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	143	1	1641	2	Y	3					29
							3	9									
08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					29
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	143	1	1566	2	Y	7					36
							8	9									
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	150	1	1627	2	Y	2	28	1			10
							2	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					165
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	768	3	33	9	N	30					195
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	3	15	9	N	14					209
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	777	3	67	9	N	61	174	1			96
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	3	8	9	N	7					103
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					103

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
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	293	1	2807	3	Y	52	28	1			30
							57	9									
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	367	1	3025	3	Y	41	39	1			32
							45	9									
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	337	1	2832	3	Y	48	36	1			44
							53	9									
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	333	1	2771	3	Y	29	39	1			34
							32	9									
10	3441	X	2234	-0-	-1207	-0-	285	1	1926	3	Y	21	36	1			19
							23	9									
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2842	3	19	9	Y	17					147
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3101	3	19	9	Y	17	145	1			19
08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3087	3	21	9	Y	19					38
09	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2934	3	13	9	Y	12					50
10	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3001	3	23	9	Y	21					71
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					71

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
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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		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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	445	3	Y	11	11	1			1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	508	3	Y	12	11	1			2
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	578	3	Y	10	11	1			1
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	447	3	Y	13	12	1			2
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	555	3	Y	11	11	1			2
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	14 44	1 9	237	3	Y	40	40	1			4
07	527	X	298	-0-	-229	-0-	15 34	1 9	249	3	Y	31	30	1			5
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	12 15	1 9	177	3	Y	14	18	1			1
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	9 29	1 9	135	3	Y	26	23	1			4
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	11 26	1 9	157	3	Y	24	23	1			5
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	134	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1610	-0-	-280	-0-	105	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	98	1	1440	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-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
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2278	3	30	9	N	27					169
07	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2350	3	24	9	N	22					191
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2337	3	3	9	N	3					194
09	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2261	3	19	9	N	17					211
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2335	3	45	9	N	41	180	1			72
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					72

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	247	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	261	1	2327	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	309	1	2779	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	233	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	327	1	2944	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
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		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
06	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	120	1	1994	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	116	1	1947	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	109	1	1639	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
09	2130	N	1753	-0-	-377	-0-	112	1	1609	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
10	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	110	1	1619	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	34	1	563	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	34	1	579	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	32	1	481	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	30	1	429	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	Y	68	42	1			40
							75	9									
07	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	176	1	1448	3	Y	57	52	1			45
							63	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	175	1	1475	3	Y	68	51	1			62
							75	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	167	1	1394	3	Y	41	55	1			48
							45	9									
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	137	1	926	3	Y	29	51	1			26
							32	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	439	-0-	-11	-0-	24	1	391	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	465	X	350	-0-	-115	-0-	19	1	313	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	480	X	445	-0-	-35	-0-	26	1	372	3	Y	43	38	1			6
							47	9									
10	496	X	369	-0-	-127	-0-	22	1	317	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	524	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	506	1	975	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1922	X	1521	-0-	-401	-0-	576	1	939	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1560	X	1534	-0-	-26	-0-	628	1	898	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	901	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	26	1	430	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	744	N	456	-0-	-288	-0-	25	1	416	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	682	N	404	-0-	-278	-0-	24	1	367	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	15	1	215	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	17	1	247	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	292	1	2648	3	Y	51	49	1			12
							56	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300	1	2673	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	292	1	2621	3	Y	53	49	1			16
							58	9									
09	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	254	1	2238	3	Y	47	54	1			9
							52	9									
10	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	219	1	1968	3	Y	49	53	1			5
							54	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
06	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	10	1	162	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
07	1488	N	318	-0-	-1170	-0-	16	1	271	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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		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

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	257	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	226	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

06	210	N	166	-0-	-44	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	86	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	70	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

06	330	N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1955	-0-	-745	-0-	110	1	1833	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	2281	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	131	1	1875	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2221	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

06	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	163	1	1477	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	202	1	1798	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	179	1	1612	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	168	1	1479	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
10	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	141	1	1267	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	804	1 2 9	3876	3	Y	2	2	1			-0-
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	929	1 2 9	3721	3	Y	2	2	1			-0-
08	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	1061	1 2 9	3650	3	Y	2	2	1			-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	994	1 2 9	3772	3	Y	2	2	1			-0-
10	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	921	1 2 9	3906	3	Y	2	2	1			-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1 33 9	905	3	Y	30	30	1			3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	76	1 39 9	1285	3	Y	35	33	1			5
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1 32 9	1127	3	Y	29	32	1			2
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1 42 9	1187	3	Y	38	35	1			5
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1 36 9	1184	3	Y	33	32	1			6
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	867	-0-	-404	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
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		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
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		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
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	66	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	375	-0-	-225	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	359	-0-	-261	-0-	38	1	256	3	Y	59	5	1			54
							65	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					54

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	128	-0-	-3652	-0-	7	1	114	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	8	1	139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	682	X	126	-0-	-556	-0-	7	1	113	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	180	X	136	-0-	-44	-0-	8	1	120	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	155	X	125	-0-	-30	-0-	8	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	34	1	491	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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		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

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	27	31	1			2
							30	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	Y	67	60	1			13
							74	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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		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

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		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 #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	92	3	Y	2	2	1			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	98	3	Y	1	1	1			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	94	3	Y	1	1	1			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	89	3	Y	2	2	1			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6 2	1 9	82	3	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	194 4	1 9	3227	3	Y	4	4	1			-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192 6	1 9	3241	3	Y	5	4	1			1
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	3257	3	Y	3	4	1			-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258 7	1 9	3701	3	Y	6	5	1			1
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	220 4	1 9	3227	3	Y	4	4	1			1
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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 #: 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
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	86	1	1422	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	83	1	1397	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	103	1	1558	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	115	1	1642	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1519	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	318	1	2888	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	339	1	3027	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	330	1	2970	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	307	1	2698	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	299	1	2697	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	41	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	38	1	339	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	X	750	-0-	-210	-0-	73	1	660	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	697	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	66	1	592	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	66	1	584	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 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
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	227	1	2064	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	284	1	2534	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	301	1	2708	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	276	1	2430	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	269	1	2420	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	41	1	374	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	28	1	252	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	682	X	41	-0-	-641	-0-	4	1	34	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	42	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	42	1	378	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	36	1	318	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	37	1	335	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	88	1	1322	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	126	1	1849	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	241	1	2189	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	239	1	2133	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	207	1	1858	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1	1942	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	222	1	2002	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	213	1	1930	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231	1	2059	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	227	1	2038	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	164	1	1441	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
10	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	170	1	1536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	37	1	337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	37	1	329	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	450	X	322	-0-	-128	-0-	32	1	281	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	30	1	273	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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		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 #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2261	-0-	-1099	-0-	128	1 3 9	2130	3	Y	3	3	1			-0-
07	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	102	1 3 9	1719	3	Y	3	3	1			-0-
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2330	3	Y	3	3	1			-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	2973	3	Y	3	3	1			-0-
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	291	1 4 9	4282	3	Y	4	3	1			1
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1 10 9	465	3	Y	9	9	1			1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1 11 9	789	3	Y	10	9	1			2
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	1239	3	Y	7	9	1			-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1 12 9	1167	3	Y	11	10	1			1
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	113	1 11 9	1667	3	Y	10	9	1			2
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1 22 9	1117	3	Y	20	20	1			2
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1 24 9	1152	3	Y	22	21	1			3
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1 21 9	1067	3	Y	19	21	1			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1 26 9	1140	3	Y	24	22	1			3
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	107	1 24 9	1572	3	Y	22	21	1			4
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 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
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	147	1	1331	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	159	1	1418	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	161	1	1413	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	104	1	939	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

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

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

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	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

06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	369	1	6135	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	372	1	6271	3	Y	70	66	1			10
							77	9									
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	402	1	6064	3	Y	58	65	1			3
							64	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	399	1	5720	3	Y	77	70	1			10
							85	9									
10	6076	X	5996	-0-	-80	-0-	377	1	5545	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					13

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1229	3	66	9	Y	60					61
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1347	3	76	9	Y	69	66	1			64
08	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	1267	3	53	9	Y	48					112
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	1127	3	84	9	Y	76	97	1			91
*10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1433	3	86	9	Y	78	85	1			84
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					84

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	Y	6	2	1			5
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	167	3	20	9	Y	18	8	1			15
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	163	3	8	9	Y	7	17	1			5
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	295	3	12	9	Y	11	8	1			8
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15	14	1			9
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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

06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					54
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	Y	1					55
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					55
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					55
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					57
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					57

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

06	900	N	517	-0-	-383	-0-	516	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	3	3	9	Y	3					4
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			4
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3	4	1			3
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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	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

06	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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
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	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

06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1594	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	153	1	1363	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	195	1	1750	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
*10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	215	1	1940	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1745	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	275	1	2471	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	259	1	2275	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

06	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	747	1	4378	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	811	1	4564	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	736	1	4350	3	Y	33	29	1			10
							36	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	782	1	4328	3	Y	32	36	1			6
							35	9									
*10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	730	1	4435	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	199	1	1810	3	N	16	16	1			4
							18	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	217	1	1935	3	N	16	16	1			4
							18	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	206	1	1847	3	N	18	16	1			6
							20	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	3	N	18	20	1			4
							20	9									
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	222	1	1998	3	N	19	21	1			2
							21	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					2

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
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	379	1	3296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	445	1	3810	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	487	1	4215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	464	1	3929	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	303	1	2907	3	Y	38	22	1			22
							42	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	360	1	2963	3	Y	30	28	1			24
							33	9									
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	334	1	2811	3	Y	35	27	1			32
							39	9									
09	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	334	1	2776	3	Y	22	29	1			25
							24	9									
10	3348	X	2113	-0-	-1235	-0-	270	1	1826	3	Y	15	26	1			14
							17	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	273	1	2446	3	N	8	8	1			1
							9	9									
07	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	290	1	2578	3	N	9	9	1			1
							10	9									
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	343	1	2627	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	305	1	2595	3	N	10	9	1			1
							11	9									
10	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	284	1	2453	3	N	9	8	1			2
							10	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					2

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
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	234	1	3950	3	Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	139	1	2301	3	N	34	35	1			3
							37	9									
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	3	N	40	37	1			6
							44	9									
08	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	141	1	2120	3	N	33	37	1			2
							36	9									
09	2490	N	2237	-0-	-253	-0-	143	1	2047	3	N	43	39	1			6
							47	9									
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	141	1	2071	3	N	37	36	1			7
							41	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					7

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
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	195	1	3239	3	N	20	20	1			2
							22	9									
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	211	1	3558	3	N	22	21	1			3
							24	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	237	1	3578	3	N	18	20	1			1
							20	9									
09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	238	1	3410	3	N	24	22	1			3
							26	9									
10	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	218	1	3199	3	N	21	20	1			4
							23	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	189	1	3181	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	192	1	2899	3	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	200	1	2866	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	195	1	2872	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					7

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	59	1	525	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	61	1	547	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	344	1	3122	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
07	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	354	1	3156	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	361	1	3244	3	Y	43	39	1			13
							47	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3253	3	Y	45	49	1			9
							50	9									
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	357	1	3213	3	Y	46	50	1			5
							51	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	223	1	2027	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	233	1	2082	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
08	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	216	1	1939	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
09	2280	N	1334	-0-	-946	-0-	133	1	1173	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
10	2356	N	394	-0-	-1962	-0-	38	1	339	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	558	-0-	-155	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	419	-0-	-271	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4082	-0-	-748	-0-	349	1	3733	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3976	-0-	-1015	-0-	390	1	3586	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	576	1	3758	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	586	1	3675	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	489	1	3329	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2060	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2392	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	156	1	2357	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	166	1	2378	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	121	1	2016	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	128	1	2150	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	147	1	2105	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	142	1	2094	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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 #: 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
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3288	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	209	1	3524	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	213	1	3205	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	219	1	3133	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	188	1	2768	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	209	1	3525	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	233	1	3514	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	3600	X	2808	-0-	-792	-0-	182	1	2612	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	3751	X	1741	-0-	-2010	-0-	110	1	1618	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	235	1	3955	3	Y	52	48	1			8
							57	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	276	1	4167	3	Y	44	49	1			3
							48	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	271	1	3886	3	Y	58	53	1			8
							64	9									
10	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	263	1	3872	3	Y	51	49	1			10
							56	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	181	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	39	35	1			5
							43	9									
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	103	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	186	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	196	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	188	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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 #: 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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	835	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	37	42	1			2
							41	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	Y	50	45	1			7
							55	9									
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1807	3	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	274	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	269	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

06	810	N	778	-0-	-32	-0-	76	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	83	1	741	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	95	1	851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	97	1	855	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	930	X	878	-0-	-52	-0-	87	1	780	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

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		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

06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	241	1	2060	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	312	1	2521	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	2458	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	349	1	2288	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	300	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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 #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	239	-0-	-481	-0-	10	1	163	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
07	837	X	475	-0-	-362	-0-	19	1	317	3	Y	126	113	1			19
							139	9									
08	837	X	327	-0-	-510	-0-	12	1	181	3	Y	122	134	1			7
							134	9									
09	810	X	253	-0-	-557	-0-	11	1	154	3	Y	80	78	1			9
							88	9									
*10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	202	172	1			39
							222	9									
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	159	-0-	-554	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					18
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					18
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					18
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

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
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	19	1	319	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	17	1	294	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	11	1	167	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	272	3	Y	36	32	1			5
							40	9									
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	241	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	259	1	2356	3	Y	124	126	1			12
							136	9									
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	251	1	2029	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
08	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	241	1	1606	3	Y	121	136	1			7
							133	9									
09	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	243	1	1676	3	Y	158	144	1			21
							174	9									
10	2976	X	1745	-0-	-1231	-0-	192	1	1410	3	Y	130	126	1			25
							143	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	28	1	250	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	803	1	5925	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	869	1	6211	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	966	1	6292	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	960	1	6051	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	927	1	6112	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					4

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	163	1	1564	3	Y	13	23	1			8
							14	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	247	1	2034	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	240	1	2017	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1803	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
10	2294	N	1481	-0-	-813	-0-	190	1	1285	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	3			Y	-0-					20
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					20
08	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	4115	3			Y	-0-					20
09	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					20
10	4526	X	3586	-0-	-940	-0-	3561	3	25	9	Y	23					43
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	652	1	1761	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	653	1	1634	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	786	1	1726	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	806	1	1633	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
10	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	747	1	1538	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	408	1	2549	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	438	1	2716	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	487	1	2675	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	494	1	2508	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	466	1	2482	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	290	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	15	1	217	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	13	1	196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	3000	N	3270	-0-	270	270	184	1	3061	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	2184	N	1914	-0-	-270	-0-	106	1	1780	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
08	3100	N	3390	-0-	290	290	209	1	3157	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	2192	X	1902	-0-	-290	-0-	122	1	1747	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1957	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	Y	41	43	1			11
							45	9									
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	46	1	1132	3	Y	39	44	1			6
							43	9									
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	42	1	1034	3	Y	42	34	1			14
							46	9									
10	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	43	1	1058	3	Y	45	55	1			4
							50	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2559	3	15	9	N	14					87
07	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1261	3	8	9	N	7					94
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	N	8					102
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	3	22	9	N	20					122
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	967	3	2	9	N	2					124
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					124

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	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
06	1950	X	1595	-0-	-355	-0-	431	1	992	3	Y	156	159	1			15
							172	9									
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	520	1	1324	3	Y	182	170	1			27
							200	9									
08	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	502	1	1319	3	Y	151	169	1			9
							166	9									
09	2430	X	1191	-0-	-1239	-0-	63	1	909	3	Y	199	181	1			27
							219	9									
10	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	63	1	919	3	Y	175	168	1			34
							193	9									
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	690	N	301	-0-	-389	-0-	16	1	266	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	16	1	266	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	15	1	222	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	16	1	227	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	239	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	697	1	2810	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	737	1	2761	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	814	1	2844	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	827	1	2444	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	845	1	2894	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	3	11	9	N	10					125
07	2480	X	522	-0-	-1958	-0-	516	3	6	9	N	5					130
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2459	3	11	9	N	10					140
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					150
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3910	3	11	9	N	10					160
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					160

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
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	21	1			-0-
07	651	X	135	-0-	-516	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			1
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1230	N	668	-0-	-562	-0-	626	3	42	9	N	38					75
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	823	3	9	9	N	8					83
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	773	3	40	9	N	36					119
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					142
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	3	9	9	N	8					150
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	3	22	9	Y	20	39	1			17
07	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2052	3	12	9	Y	11					28
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	Y	18	28	1			18
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	3	21	9	Y	19					37
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2057	3	43	9	Y	39	25	1			51
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	30	1	496	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	3	Y	73	68	1			11
							80	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	86	92	1			5
							95	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	3	Y	113	103	1			15
							124	9									
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	Y	99	95	1			19
							109	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	154	1	3311	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	137	1	2837	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2541	-0-	-849	-0-	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	3	4	9	Y	4	1	1			3
07	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1409	3	3	9	Y	3					6
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1415	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1513	3	6	9	Y	5					8
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1380	3	7	9	Y	6	5	1			9
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					50
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					50
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					50
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

06	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2411	3	56	9	N	51					225
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2578	3	34	9	N	31	182	1			74
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	3	32	9	N	29					103
09	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2202	3	22	9	N	20					123
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	2539	3	20	9	N	18					141
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					141

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	3	33	9	N	30	184	1			53
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	9	N	9					62
08	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	4238	3	25	9	N	23					85
09	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3802	3	20	9	N	18					103
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4142	3	2	9	N	2					105
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					105

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2098	3	40	9	Y	36	43	1			31
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2163	3	22	9	Y	20					51
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1918	3	34	9	Y	31	51	1			31
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2416	3	43	9	Y	39					70
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3883	3	80	9	Y	73	48	1			95
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					95

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-	56	1			-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	3	1	9	Y	1					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					1
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

06	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2701	3			Y	-0-					96
07	3162	X	2074	-0-	-1088	-0-	2071	3	3	9	Y	3					99
08	3100	X	1277	-0-	-1823	-0-	1274	3	3	9	Y	3					102
09	2910	X	2373	-0-	-537	-0-	2369	3	4	9	Y	4	76	1			30
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2244	3	15	9	Y	14					44
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1608	3	74	9	Y	67	10	1			57
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	3	39	9	Y	35					92
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1684	3	66	9	Y	60	92	1			60
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1456	3	83	9	Y	75					135
10	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1377	3	152	9	Y	138	93	1			180
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					180

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
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2818	3	87	9	Y	79	63	1			49
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2825	3	103	9	Y	94	76	1			67
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2852	3	111	9	Y	101	93	1			75
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2730	3	111	9	Y	101	110	1			66
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2785	3	110	9	Y	100	96	1			70
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			Y	-0-					70
07	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	5957	3	2	9	Y	2					72
08	6572	X	3866	-0-	-2706	-0-	3863	3	3	9	Y	3					75
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7982	3	3	9	Y	3	56	1			22
*10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7494	3	19	9	Y	17					39
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	3177	3	20	9	Y	18	7	1			11
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3779	3	97	9	Y	88	36	1			63
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3532	3	106	9	Y	96	88	1			71
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2857	3	100	9	Y	91	102	1			60
10	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	3472	3	91	9	Y	83	85	1			58
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					58

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
06	7800	X	5785	-0-	-2015	-0-	5600	3	185	9	Y	168	141	1			104
07	8060	X	6775	-0-	-1285	-0-	6514	3	261	9	Y	237	171	1			170
08	8029	X	7044	-0-	-985	-0-	6761	3	283	9	Y	257	237	1			190
09	7770	X	4229	-0-	-3541	-0-	3961	3	268	9	Y	244	274	1			160
10	7688	X	4370	-0-	-3318	-0-	4093	3	277	9	Y	252	234	1			178
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7710	X	2970	-0-	-4740	-0-	2970	3			Y	-0-	138	7			-0-
07	6448	X	3277	-0-	-3171	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5550	X	4288	-0-	-1262	-0-	4279	3	9	9	N	8					38
07	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	4012	3	2	9	N	2					40
08	5177	X	4659	-0-	-518	-0-	4613	3	46	9	N	42					82
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5578	3	25	9	N	23					105
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					105
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					105

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7270	3	3	9	Y	3					80
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			Y	-0-					80
08	7409	X	6444	-0-	-965	-0-	6444	3			Y	-0-					80
09	7260	X	5679	-0-	-1581	-0-	5677	3	2	9	Y	2					82
10	7595	X	6786	-0-	-809	-0-	6784	3	2	9	Y	2					84
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					84

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

06	12120	X	11640	-0-	-480	-0-	1091	1	10464	3	Y	77	61	1					45
							85	9											
07	12524	X	10119	-0-	-2405	-0-	1088	1	8964	3	Y	61	58	1					48
							67	9											
08	12121	X	10619	-0-	-1502	-0-	1121	1	9423	3	Y	68	53	1					63
							75	9											
09	11730	X	10345	-0-	-1385	-0-	1104	1	9193	3	Y	44	56	1					51
							48	9											
10	12028	X	10731	-0-	-1297	-0-	1374	1	9296	3	Y	55	56	1					50
							61	9											
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT							50

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
06	9150	X	6617	-0-	-2533	-0-	6583	3	34	9	Y	31	18	1			28
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7478	3	33	9	Y	30	33	1			25
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7548	3	32	9	Y	29	17	1			37
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7079	3	24	9	Y	22	32	1			27
*10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6700	3	30	9	Y	27	33	1			21
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					21

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11285	3	48	9	Y	44					104
07	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11808	3	58	9	Y	53	108	1			49
08	12152	X	11411	-0-	-741	-0-	11357	3	54	9	Y	49					98
09	11760	X	10353	-0-	-1407	-0-	10268	3	85	9	Y	77	84	1			91
10	11873	X	10205	-0-	-1668	-0-	10126	3	79	9	Y	72	84	1			79
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					79

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

06	22350	X	20309	-0-	-2041	-0-	20190	3	119	9	Y	108	95	1			87
07	22165	X	18596	-0-	-3569	-0-	18455	3	141	9	Y	128	107	1			108
08	19623	X	18036	-0-	-1587	-0-	17912	3	124	9	Y	113	143	1			78
09	18990	X	17115	-0-	-1875	-0-	16974	3	141	9	Y	128	110	1			96
10	19623	X	17219	-0-	-2404	-0-	17074	3	145	9	Y	132	148	1			80
11	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					80

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8381	3	30	9	N	27					189
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8537	3	40	9	N	36	173	1			52
08	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7968	3	19	9	N	17					69
09	8400	X	7757	-0-	-643	-0-	7740	3	17	9	N	15					84
10	8680	X	8092	-0-	-588	-0-	8077	3	15	9	N	14	6	8			92
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					92

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

06	19890	X	18320	-0-	-1570	-0-	18226	3	94	9	Y	85	77	1			69
07	19716	X	18625	-0-	-1091	-0-	18513	3	112	9	Y	102	85	1			86
08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17745	3	99	9	Y	90	114	1			62
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17316	3	111	9	Y	101	87	1			76
10	17732	X	17294	-0-	-438	-0-	17178	3	116	9	Y	105	118	1			63
11	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	14820	X	13626	-0-	-1194	-0-	13432	3	194	9	Y	176	313	1		161
07	15159	X	13426	-0-	-1733	-0-	13238	3	188	9	Y	171	190	1		142
08	14818	X	13205	-0-	-1613	-0-	13022	3	183	9	Y	166	97	1		211
09	14340	X	12674	-0-	-1666	-0-	12532	3	142	9	Y	129	185	1		155
10	14725	X	12853	-0-	-1872	-0-	12684	3	169	9	Y	154	188	1		121
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT				121

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

06	24150	X	22863	-0-	-1287	-0-	22689	3	174	9	N	158	126	1		128
07	24831	X	23733	-0-	-1098	-0-	23524	3	209	9	N	190	158	1		160
08	24831	X	22156	-0-	-2675	-0-	21973	3	183	9	N	166	211	1		115
09	23520	X	21207	-0-	-2313	-0-	20999	3	208	9	N	189	162	1		142
10	23839	X	22394	-0-	-1445	-0-	22179	3	215	9	N	195	219	1		118
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					N	NO RPT				118

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	224	1	21016	3	Y	81	76	1		16
							89	9								
07	22382	X	21883	-0-	-499	-0-	173	1	21632	3	Y	71	72	1		15
							78	9								
08	21483	X	19762	-0-	-1721	-0-	93	1	19610	3	Y	54	61	1		8
							59	9								
09	20790	X	18924	-0-	-1866	-0-	193	1	18680	3	Y	46	49	1		5
							51	9								
10	21483	X	19924	-0-	-1559	-0-	196	1	19684	3	Y	40	42	1		3
							44	9								
11	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT				3

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

06	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	447	1	42028	3	Y	211	186	1		42
							232	9								
07	47027	X	43399	-0-	-3628	-0-	342	1	42852	3	Y	186	188	1		40
							205	9								
08	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	199	1	41981	3	Y	141	159	1		22
							155	9								
09	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	420	1	40599	3	Y	117	126	1		13
							129	9								
*10	41886	X	41886	-0-	-0-	-0-	412	1	41378	3	Y	87	93	1		7
							96	9								
11	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-					Y	NO RPT				7

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

06	11190	X	10966	-0-	-224	-0-	10826	3	140	9	Y	127	34	1		116
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11195	3	135	9	Y	123	137	1		102
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11316	3	131	9	Y	119	70	1		151
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10958	3	103	9	Y	94	133	1		112
*10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11023	3	121	9	Y	110	135	1		87
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT				87

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

06	33600	X	30957	-0-	-2643	-0-	30926	3	31	9	Y	28	37	1		15
07	32488	X	31911	-0-	-577	-0-	31881	3	30	9	Y	27	25	1		17
08	32488	X	31021	-0-	-1467	-0-	30990	3	31	9	Y	28	25	1		20
09	31440	X	29405	-0-	-2035	-0-	29377	3	28	9	Y	25	33	1		12
10	31992	X	29300	-0-	-2692	-0-	29268	3	32	9	Y	29	25	1		16
11	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT				16

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
06	26430	X	24226	-0-	-2204	-0-	24071	3	155	9	N	141	185	1			148
07	25482	X	24132	-0-	-1350	-0-	24027	3	105	9	N	95					243
08	25482	X	23773	-0-	-1709	-0-	23662	3	111	9	N	101	179	1			165
09	24660	X	22099	-0-	-2561	-0-	21977	3	122	9	N	111					276
10	25327	X	21987	-0-	-3340	-0-	21862	3	125	9	Y	114	179	1			211
11	24240	X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT					211

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
06	24150	X	22216	-0-	-1934	-0-	22056	3	160	9	N	145					322
07	24490	X	22095	-0-	-2395	-0-	21929	3	166	9	N	151	181	1			292
08	24490	X	22087	-0-	-2403	-0-	21929	3	158	9	N	144	177	1			259
09	23700	X	21489	-0-	-2211	-0-	21393	3	96	9	N	87	178	1			168
10	22971	X	20713	-0-	-2258	-0-	20562	3	151	9	Y	137	177	1			128
11	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					128

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
06	45480	X	42118	-0-	-3362	-0-	42053	3	65	9	Y	59	48	1			136
07	46407	X	42265	-0-	-4142	-0-	42177	3	88	9	Y	80	60	1			156
08	45446	X	41630	-0-	-3816	-0-	41535	3	95	9	Y	86	79	1			163
09	42120	X	38952	-0-	-3168	-0-	38857	3	95	9	Y	86	93	1			156
10	43524	X	39380	-0-	-4144	-0-	39288	3	92	9	Y	84	81	1			159
11	42120	X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					159

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
06	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	271	1	25479	3	Y	166	146	1			33
							183	9									
07	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	212	1	26530	3	Y	147	148	1			32
							162	9									
08	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	123	1	25944	3	Y	110	125	1			17
							121	9									
09	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	260	1	25092	3	Y	92	99	1			10
							101	9									
*10	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	250	1	25060	3	Y	79	83	1			6
							87	9									
11	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	82680	X	50518	-0-	-32162	-0-	50302	3	216	9	Y	196	166	1			171
07	65906	X	50065	-0-	-15841	-0-	49849	3	216	9	Y	196	174	1			193
08	65193	X	48812	-0-	-16381	-0-	48636	3	176	9	Y	160	175	1			178
09	61740	X	45872	-0-	-15868	-0-	45737	3	135	9	Y	123	175	1			126
10	52328	X	46179	-0-	-6149	-0-	46044	3	135	9	Y	123	89	1			160
11	50520	X	NO RPT	-0-	-50520	-0-					Y	NO RPT					160

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
06	36720	X	29595	-0-	-7125	-0-	29484	3	111	9	Y	101	95	1			88
07	31496	X	29993	-0-	-1503	-0-	29881	3	112	9	Y	102	90	1			100
08	30783	X	29205	-0-	-1578	-0-	29115	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	29640	X	27453	-0-	-2187	-0-	27385	3	68	9	Y	62	90	1			64
10	30597	X	28106	-0-	-2491	-0-	28036	3	70	9	Y	64	45	1			83
11	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					83

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 02/25/2015 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
06	45270	X	39429	-0-	-5841	-0-	670	1	38606	3	Y	139	115	1			86
							153	9									
07	44733	X	38637	-0-	-6096	-0-	673	1	37784	3	Y	164	133	1			117
							180	9									
08	37034	X	37034	-0-	-0-	-0-	665	1	36172	3	Y	179	164	1			132
							197	9									
09	41790	X	34821	-0-	-6969	-0-	637	1	33988	3	Y	178	193	1			117
							196	9									
10	41354	X	34149	-0-	-7205	-0-	650	1	33309	3	Y	173	168	1			122
							190	9									
11	39420	X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					Y	NO RPT					122

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
06	24510	X	21640	-0-	-2870	-0-	21485	3	155	9	Y	141	104	1			114
07	24211	X	22221	-0-	-1990	-0-	22036	3	185	9	Y	168	140	1			142
08	23467	X	21376	-0-	-2091	-0-	21214	3	162	9	Y	147	187	1			102
09	22530	X	20258	-0-	-2272	-0-	20073	3	185	9	Y	168	144	1			126
10	22754	X	20072	-0-	-2682	-0-	19883	3	189	9	Y	172	194	1			104
11	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					104

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
06	45660	X	34504	-0-	-11156	-0-	34487	3	17	9	Y	15	121	1			12
07	42160	X	33924	-0-	-8236	-0-	33904	3	20	9	Y	18	15	1			15
08	36270	X	32489	-0-	-3781	-0-	32471	3	18	9	Y	16	20	1			11
09	35100	X	30165	-0-	-4935	-0-	30144	3	21	9	Y	19	16	1			14
10	36270	X	30089	-0-	-6181	-0-	30069	3	20	9	Y	18	21	1			11
11	34500	X	NO RPT	-0-	-34500	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	47550	X	39814	-0-	-7736	-0-	39167	3	647	9	Y	588	670	1			313
07	45663	X	38585	-0-	-7078	-0-	37980	3	605	9	Y	550	513	1			350
08	41013	X	37118	-0-	-3895	-0-	36509	3	609	9	Y	554	503	1			401
09	39690	X	35110	-0-	-4580	-0-	34542	3	568	9	Y	516	677	1			240
10	41013	X	34847	-0-	-6166	-0-	34202	3	645	9	Y	586	501	1			325
11	39690	X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					Y	NO RPT					325

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
06	54390	X	48142	-0-	-6248	-0-	819	1	47170	3	Y	139	128	1			86
							153	9									
07	54033	X	48231	-0-	-5802	-0-	843	1	47332	3	Y	51	101	1			36
							56	9									
08	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	845	1	45935	3	Y	56	51	1			41
							62	9									
09	50610	X	44396	-0-	-6214	-0-	816	1	43519	3	Y	55	60	1			36
							61	9									
10	50034	X	44346	-0-	-5688	-0-	847	1	43440	3	Y	54	52	1			38
							59	9									
11	48150	X	NO RPT	-0-	-48150	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	54810	X	44436	-0-	-10374	-0-	755	1	43480	3	Y	183	157	1			113
							201	9									
07	53599	X	46403	-0-	-7196	-0-	810	1	45468	3	Y	114	145	1			82
							125	9									
08	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	815	1	44339	3	Y	123	114	1			91
							135	9									
09	47040	X	43413	-0-	-3627	-0-	797	1	42480	3	Y	124	134	1			81
							136	9									
10	46407	X	43434	-0-	-2973	-0-	828	1	42472	3	Y	122	117	1			86
							134	9									
11	44910	X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					Y	NO RPT					86

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 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
06	52440	X	48795	-0-	-3645	-0-	48518	3	277	9	Y	252	223	1			50
07	53413	X	49467	-0-	-3946	-0-	49223	3	244	9	Y	222	224	1			48
08	48360	X	47789	-0-	-571	-0-	128	1	47487	3	Y	158	157	1			49
							174	9									
09	48810	X	45337	-0-	-3473	-0-	450	1	44544	3	Y	312	358	1			3
							343	9									
10	50437	X	44977	-0-	-5460	-0-	285	1	44359	3	Y	303	208	1			98
							333	9									
11	48810	X	NO RPT	-0-	-48810	-0-					Y	NO RPT					98

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
06	82500	X	47631	-0-	-34869	-0-	47314	3	317	9	Y	288	247	1			57
07	85250	X	52018	-0-	-33232	-0-	51645	3	373	9	Y	339	323	1			73
08	55924	X	50209	-0-	-5715	-0-	49944	3	265	9	Y	241	277	1			37
09	54120	X	45341	-0-	-8779	-0-	45119	3	222	9	Y	202	217	1			22
10	52018	X	46543	-0-	-5475	-0-	46326	3	217	9	Y	197	203	1			16
11	50340	X	NO RPT	-0-	-50340	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	93150	X	58719	-0-	-34431	-0-	58431	3	288	9	N	262	226	1			52
07	96255	X	53197	-0-	-43058	-0-	52911	3	286	9	N	260	256	1			56
08	89125	X	52182	-0-	-36943	-0-	51967	3	215	9	N	195	221	1			30
09	80910	X	48157	-0-	-32753	-0-	47977	3	180	9	N	164	176	1			18
10	60667	X	47554	-0-	-13113	-0-	47388	3	166	9	N	151	157	1			12
11	58710	X	NO RPT	-0-	-58710	-0-					N	NO RPT					12

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
06	67050	X	43908	-0-	-23142	-0-	43797	3	111	9	Y	101	96	1			88
07	55955	X	43927	-0-	-12028	-0-	43815	3	112	9	Y	102	90	1			100
08	55955	X	42723	-0-	-13232	-0-	42633	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	43920	X	40254	-0-	-3666	-0-	40185	3	69	9	Y	63	90	1			65
10	45384	X	40933	-0-	-4451	-0-	40863	3	70	9	Y	64	46	1			83
11	43920	X	NO RPT	-0-	-43920	-0-					Y	NO RPT					83

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
06	64860	X	47883	-0-	-16977	-0-	47461	3	422	9	N	384	338	1			76
07	65131	X	48066	-0-	-17065	-0-	47692	3	374	9	N	340	343	1			73
08	58218	X	44910	-0-	-13308	-0-	109	1	44535	3	N	242	265	1			50
							266	9									
09	52980	X	44998	-0-	-7982	-0-	806	1	43907	3	N	259	147	1			162
							285	9									
10	50685	X	44882	-0-	-5803	-0-	164	1	44227	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	47880	X	NO RPT	-0-	-47880	-0-					N	NO RPT					135

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 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
06	61800	X	45676	-0-	-16124	-0-	45260	3	416	9	N	378	340	1			75
07	62310	X	45854	-0-	-16456	-0-	45487	3	367	9	N	334	337	1			72
08	56110	X	43375	-0-	-12735	-0-	107	1	43045	3	N	203	231	1			44
							223	9									
09	51090	X	42357	-0-	-8733	-0-	785	1	41287	3	N	259	141	1			162
							285	9									
10	48453	X	42553	-0-	-5900	-0-	160	1	41902	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	45690	X	NO RPT	-0-	-45690	-0-					N	NO RPT					135

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
06	81930	X	64003	-0-	-17927	-0-	63764	3	239	9	N	217	192	1			43
07	84661	X	50323	-0-	-34338	-0-	50154	3	169	9	N	154	164	1			33
08	78678	X	54407	-0-	-24271	-0-	54249	3	158	9	N	144	155	1			22
09	71400	X	47941	-0-	-23459	-0-	47809	3	132	9	N	120	129	1			13
10	67177	X	47220	-0-	-19957	-0-	47097	3	123	9	N	112	116	1			9
11	63990	X	NO RPT	-0-	-63990	-0-					N	NO RPT					9

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178980	X	109963	-0-	-69017	-0-	108983	3	980	9	N	891	865	1			489
07	172174	X	85884	-0-	-86290	-0-	85204	3	680	9	N	618	691	1			416
08	148583	X	26194	-0-	-122389	-0-	25954	3	240	9	N	218	359	1			275
09	130350	X	63707	-0-	-66643	-0-	63131	3	576	9	N	524	485	1			314
10	119071	X	69139	-0-	-49932	-0-	68635	3	504	9	Y	458	463	1			309
11	109950	X	NO RPT	-0-	-109950	-0-					Y	NO RPT					309

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
06	317190	X	102832	-0-	-214358	-0-	101943	3	889	9	N	808	861	1			408
07	327763	X	80015	-0-	-247748	-0-	79407	3	608	9	N	553	661	1			300
08	327763	X	46499	-0-	-281264	-0-	46210	3	289	9	N	263	261	1			302
09	317190	X	78969	-0-	-238221	-0-	78374	3	595	9	N	541	644	1			199
10	327763	X	75947	-0-	-251816	-0-	75373	3	574	9	Y	522	456	1			265
11	102840	X	NO RPT	-0-	-102840	-0-					Y	NO RPT					265

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					20
07	4092	X	3198	-0-	-894	-0-	3198	2			N	-0-					20
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	279	1	3509	2	N	-0-					20
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	290	1	3037	2	N	-0-					20
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3937	2	N	-0-					20
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3937	2	N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2658	2	2	9	N	2	171	1			55
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					55
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	216	1	2718	2	N	-0-					55
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	360	1	3771	2	N	-0-					55
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	275	1	3136	2	N	-0-					55
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	275	1	3136	2	N	-0-					55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	5	1	255	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
08	DLQ G-10		681	-0-	681	681	15	1	644	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	DLQ G-10		496	-0-	496	1177	11	1	462	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*10	DLQ G-10		443	-0-	443	1620	10	1	429	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		417	-0-	417	2037	10	1	403	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2323	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	2657	3	10	9	Y	9	6	1			4
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5485	2810	3	8	9	Y	7	5	1			6
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8264	2768	3	11	9	Y	10	14	1			2
11	DLQ G-10		2691	-0-	2691	10955	2682	3	9	9	Y	8	9	1			1

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
06	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1961	3	10	9	Y	9	6	1			7
07	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1986	3	11	9	Y	10	13	1			4
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2212	3	12	9	Y	11	7	1			8
09	DLQ G-10		2059	-0-	2059	4283	2048	3	11	9	Y	10	13	1			5
10	DLQ G-10		1990	-0-	1990	6273	1979	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8179	1896	3	10	9	Y	9	11	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	89	1	4296	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	101	1	4222	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	94	1	4020	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8690	108	1	4416	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*10	DLQ G-10		4671	-0-	4671	13361	108	1	4531	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
11	DLQ G-10		3816	-0-	3816	17177	87	1	3705	2	Y	22	24	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	52	1	2471	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2562	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
08	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	57	1	2499	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	5630	72	1	2964	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*10	DLQ G-10		2337	-0-	2337	7967	55	1	2254	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
11	DLQ G-10		2154	-0-	2154	10121	49	1	2081	2	Y	22	23	1			1
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3127	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
07	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	70	1	2935	3	Y	72	70	1			7
							79	9									
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	72	1	3118	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
09	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6321	72	1	2953	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*10	DLQ G-10		2993	-0-	2993	9314	69	1	2868	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
11	DLQ G-10		2670	-0-	2670	11984	61	1	2562	2	Y	43	46	1			2
							47	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		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
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

06	930	N	659	-0-	-271	-0-	25 28	1 9	606	3	Y	25	24	1			5
07	992	N	595	-0-	-397	-0-	22 30	1 9	543	3	Y	27	27	1			5
08	DLQ G-10		553	-0-	553	553	20 24	1 9	509	3	Y	22	22	1			5
09	DLQ G-10		246	-0-	246	799	9 25	1 9	212	3	Y	23	23	1			5
*10	DLQ G-10		246	-0-	246	1045	10 2	1 9	234	3	Y	2	7	1			-0-
11	DLQ G-10		360	-0-	360	1405	14 7	1 9	339	3	Y	6	5	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	848	3	Y	17	16	1			3
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41 20	1 9	1027	3	Y	18	18	1			3
08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	39 15	1 9	944	3	Y	14	14	1			3
09	DLQ G-10		979	-0-	979	1977	37 17	1 9	925	3	Y	15	15	1			3
*10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2989	39 18	1 9	955	3	Y	16	17	1			2
11	DLQ G-10		866	-0-	866	3855	34 21	1 9	811	3	Y	19	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	771	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		349	-0-	349	1120	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		273	-0-	273	1393	11	1	262	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	83	1	1966	3	Y	53	50	1			11
							58	9									
07	3348	X	2543	-0-	-805	-0-	97	1	2384	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	133	1	3235	3	Y	46	46	1			10
							51	9									
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6513	119	1	2921	3	Y	49	49	1			10
							54	9									
*10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	9775	126	1	3095	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
11	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15349	223	1	5306	3	Y	41	41	1			6
							45	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	112	1	2659	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2821	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	105	1	2526	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		2726	-0-	2726	5381	106	1	2595	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	DLQ G-10		2631	-0-	2631	8012	101	1	2486	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
11	DLQ G-10		2285	-0-	2285	10297	90	1	2145	3	Y	45	45	1			6
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	18	3	8	9	Y	7	4	1			3
09	DLQ G-10		26	-0-	26	52	18	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	35	1	1669	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	39	1	1698	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3422	39	1	1594	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*10	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5149	40	1	1662	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6787	37	1	1577	2	Y	22	23	1			1
							24	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	3	Y	50	47	1			10
							55	9									
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	68	1	1691	3	Y	52	53	1			9
							57	9									
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	61	1	1492	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2977	51	1	1275	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
*10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4257	49	1	1199	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
11	DLQ G-10		1157	-0-	1157	5414	45	1	1073	3	Y	35	34	1			5
							39	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1981	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	63	1	1580	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	DLQ G-10		1918	-0-	1918	1918	75	1	1828	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3858	74	1	1849	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5913	80	1	1958	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	9069	126	1	3012	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	63	1	1576	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	75	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		802	-0-	802	2716	31	1	771	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		680	-0-	680	3396	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		773	-0-	773	4169	31	1	742	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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		138	-0-	138	292	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		157	-0-	157	449	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		126	-0-	126	575	5	1	121	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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	661	3	Y	7	7	1			1
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	576	3	Y	8	8	1			1
08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	23 7	1 9	567	3	Y	6	6	1			1
09	DLQ G-10		425	-0-	425	1022	16 7	1 9	402	3	Y	6	6	1			1
*10	DLQ G-10		501	-0-	501	1523	19 7	1 9	475	3	Y	6	6	1			1
11	DLQ G-10		515	-0-	515	2038	20 8	1 9	487	3	Y	7	7	1			1

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
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	2502	3	Y	8	8	1			1
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	2307	3	Y	11	11	1			1
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	52 9	1 9	2249	3	Y	8	8	1			1
09	DLQ G-10		1917	-0-	1917	4227	45 9	1 9	1863	3	Y	8	8	1			1
*10	DLQ G-10		32	-0-	32	4259	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	4260	1	2			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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1832	3	Y	7	7	1			1
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	51 11	1 9	2147	3	Y	10	10	1			1
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	56 8	1 9	2406	3	Y	7	7	1			1
09	DLQ G-10		2242	-0-	2242	4712	53 8	1 9	2181	3	Y	7	7	1			1
*10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6970	53 9	1 9	2196	2	Y	8	8	1			1
11	DLQ G-10		2085	-0-	2085	9055	48 7	1 9	2030	2	Y	6	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	75	1	1803	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	90	1	2203	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	4751	91	1	2245	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
*10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	7571	107	1	2626	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
11	DLQ G-10		2486	-0-	2486	10057	96	1	2291	3	Y	90	89	1			13
							99	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	85	1	4090	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4491	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	104	1	4456	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8995	106	1	4303	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	DLQ G-10		4848	-0-	4848	13843	112	1	4721	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		4477	-0-	4477	18320	103	1	4359	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	268	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		125	-0-	125	393	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		119	-0-	119	512	3	1	116	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	71	69	1			7
							78	9									
08	DLQ G-10		918	-0-	918	918	19	1	847	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	18	1	754	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*10	DLQ G-10		852	-0-	852	2594	20	1	798	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		819	-0-	819	3413	18	1	768	2	Y	30	31	1			2
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2785	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
08	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	112	1	2728	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5609	106	1	2595	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	8448	110	1	2707	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
11	DLQ G-10		4768	-0-	4768	13216	191	1	4553	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	90	1	2161	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2496	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	110	1	2675	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	DLQ G-10		2856	-0-	2856	5649	111	1	2736	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8479	110	1	2711	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		2419	-0-	2419	10898	97	1	2311	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3937	3	20	9	Y	18	12	1			13
07	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4132	3	21	9	Y	19	24	1			8
08	DLQ G-10		3806	-0-	3806	3806	3785	3	21	9	Y	19	13	1			14
09	DLQ G-10		4745	-0-	4745	8551	4722	3	23	9	Y	21	25	1			10
10	DLQ G-10		5381	-0-	5381	13932	5349	3	32	9	Y	29	31	1			8
11	DLQ G-10		4199	-0-	4199	18131	4171	3	28	9	Y	25	30	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	52	1	2251	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
09	DLQ G-10		2280	-0-	2280	4611	53	1	2199	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	7176	58	1	2435	2	Y	65	62	1			6
							72	9									
11	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9306	48	1	2024	2	Y	53	56	1			3
							58	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	20	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1323	10	1	416	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	DLQ G-10		409	-0-	409	1732	10	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		366	-0-	366	2098	8	1	356	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	303	173	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	435	132	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	581	146	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2353	3	36	9	Y	33	40	1			18
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2230	3	42	9	Y	38	40	1			16
08	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2147	3	41	9	Y	37	39	1			14
09	DLQ G-10		3354	-0-	3354	5542	3314	3	40	9	Y	36	20	1			30
10	DLQ G-10		3397	-0-	3397	8939	3349	3	48	9	Y	44	40	1			34
11	DLQ G-10		2628	-0-	2628	11567	2580	3	48	9	Y	44	47	1			31

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		181	-0-	181	330	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		203	-0-	203	533	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		181	-0-	181	714	7	1	174	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	117	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		76	-0-	76	193	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		191	-0-	191	384	8	1	183	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
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3129	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3191	3	14	9	Y	13	19	1			2
08	DLQ G-10		3092	-0-	3092	3092	3077	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	DLQ G-10		3185	-0-	3185	6277	3171	3	14	9	Y	13	9	1			10
10	DLQ G-10		2971	-0-	2971	9248	2956	3	15	9	Y	14	21	1			3
11	DLQ G-10		2931	-0-	2931	12179	2918	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2607	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	110	1	2676	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		2608	-0-	2608	5405	101	1	2496	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	DLQ G-10		2601	-0-	2601	8006	101	1	2485	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	DLQ G-10		2372	-0-	2372	10378	94	1	2259	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	179 111	1 9	4262	3	Y	101	96	1			20
07	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	160 119	1 9	3933	3	Y	108	109	1			19
08	DLQ G-10		3788	-0-	3788	3788	146 97	1 9	3545	3	Y	88	89	1			18
09	DLQ G-10		3373	-0-	3373	7161	128 105	1 9	3140	3	Y	95	94	1			19
*10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10353	123 56	1 9	3013	3	Y	51	62	1			8
11	DLQ G-10		2566	-0-	2566	12919	101 58	1 9	2407	3	Y	53	54	1			7

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	1785	3	50	9	Y	45	55	1			24
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	2977	3	57	9	Y	52	54	1			22
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	5387	5332	3	55	9	Y	50	53	1			19
09	DLQ G-10		4278	-0-	4278	9665	4224	3	54	9	Y	49	27	1			41
10	DLQ G-10		4391	-0-	4391	14056	4317	3	74	9	Y	67	56	1			52
11	DLQ G-10		4059	-0-	4059	18115	3970	3	89	9	Y	81	76	1			57

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	91 68	1 9	2170	3	Y	62	59	1			12
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	89 74	1 9	2216	3	Y	67	67	1			12
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	87 58	1 9	2145	3	Y	53	54	1			11
09	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4505	83 64	1 9	2068	3	Y	58	58	1			11
*10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6694	83 64	1 9	2042	3	Y	58	60	1			9
11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	8601	74 72	1 9	1761	3	Y	65	65	1			9

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	106 74	1 9	2514	3	Y	67	64	1			13
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	125 80	1 9	3077	3	Y	73	73	1			13
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	130 64	1 9	3158	3	Y	58	59	1			12
09	DLQ G-10		2989	-0-	2989	6341	114 68	1 9	2807	3	Y	62	62	1			12
*10	DLQ G-10		2483	-0-	2483	8824	95 59	1 9	2329	3	Y	54	58	1			8
11	DLQ G-10		2317	-0-	2317	11141	91 72	1 9	2154	3	Y	65	64	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	165	1	3919	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	165	1	4077	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	154	1	3755	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
09	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7354	132	1	3251	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		3413	-0-	3413	10767	132	1	3251	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
11	DLQ G-10		2768	-0-	2768	13535	110	1	2626	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	3	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	90	1	2200	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4734	96	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7150	94	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2089	-0-	2089	9239	84	1	2005	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	95	1	2327	3	Y	87	69	1			18
							96	9									
09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	6181	137	1	3392	3	Y	122	116	1			24
							134	9									
*10	DLQ G-10		542	-0-	542	6723	20	1	490	3	Y	29	49	1			4
							32	9									
11	DLQ G-10		302	-0-	302	7025	11	1	268	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	69	1	1691	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	3529	67	1	1667	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*10	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5346	67	1	1654	3	Y	87	77	1			13
							96	9									
11	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6806	55	1	1307	3	Y	89	90	1			12
							98	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3823	3	18	9	Y	16	21	1			3
08	DLQ G-10		3499	-0-	3499	3499	3484	3	15	9	Y	14	10	1			7
09	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6958	3444	3	15	9	Y	14	10	1			11
10	DLQ G-10		3309	-0-	3309	10267	3295	3	14	9	Y	13	21	1			3
11	DLQ G-10		3697	-0-	3697	13964	3684	3	13	9	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1896	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	45	1	1093	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2653	57	1	1422	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	4027	53	1	1307	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	DLQ G-10		1160	-0-	1160	5187	46	1	1099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	43	1	1055	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
09	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2379	46	1	1133	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
*10	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3955	58	1	1442	3	Y	69	68	1			11
							76	9									
11	DLQ G-10		990	-0-	990	4945	37	1	891	3	Y	56	59	1			8
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	3	Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1703	-0-	1703	3099	40	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1670	-0-	1670	4769	39	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1497	-0-	1497	6266	35	1	1462	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

06	930	N	815	-0-	-115	-0-	16	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		856	-0-	856	1863	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		628	-0-	628	2491	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3547	24	1	1032	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 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
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2912	3	25	9	Y	23	16	1			17
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2962	3	28	9	Y	25	32	1			10
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	2953	2923	3	30	9	Y	27	17	1			20
09	DLQ G-10		2940	-0-	2940	5893	2911	3	29	9	Y	26	33	1			13
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8782	2848	3	41	9	Y	37	40	1			10
11	DLQ G-10		2752	-0-	2752	11534	2708	3	44	9	Y	40	45	1			5

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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	85	1	2090	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4391	86	1	2124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6623	87	1	2142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	DLQ G-10		3819	-0-	3819	10442	154	1	3661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1973	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	76	1	1857	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4024	79	1	1971	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*10	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6093	80	1	1963	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	DLQ G-10		1750	-0-	1750	7843	69	1	1652	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	406	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		670	-0-	670	1076	16	1	654	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		785	-0-	785	1861	18	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		337	-0-	337	2198	8	1	329	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	59	1	2808	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	74	1	3095	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	66	1	2857	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		2565	-0-	2565	5506	60	1	2487	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	DLQ G-10		2264	-0-	2264	7770	53	1	2188	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	DLQ G-10		1866	-0-	1866	9636	43	1	1804	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	56	1	2716	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	54	1	2292	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	53	1	2294	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2182	-0-	2182	4540	52	1	2119	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	DLQ G-10		2110	-0-	2110	6650	49	1	2053	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		1726	-0-	1726	8376	40	1	1682	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	62	1	3051	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	71	1	2987	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	63	1	2727	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5404	62	1	2532	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	DLQ G-10		2610	-0-	2610	8014	61	1	2541	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11810	87	1	3702	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	40	1 13 9	1934	3	Y	12	12	1			1
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	56	1 21 9	2366	3	Y	19	18	1			2
08	DLQ	G-10	2617	-0-	2617	2617	59	1 13 9	2545	3	Y	12	13	1			1
09	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	5129	59	1 13 9	2440	3	Y	12	12	1			1
*10	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	7103	46	1 14 9	1914	2	Y	13	13	1			1
11	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	9115	46	1 15 9	1951	2	Y	14	14	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	55	1 32 9	2602	3	Y	29	29	1			3
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	63	1 48 9	2607	3	Y	44	43	1			4
08	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	2311	52	1 33 9	2226	3	Y	30	31	1			3
09	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	4015	40	1 33 9	1631	3	Y	30	30	1			3
*10	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	5464	34	1 9 9	1406	2	Y	8	10	1			1
11	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	6638	27	1 6 9	1141	2	Y	5	6	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1 37 9	3314	3	Y	34	34	1			4
07	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	43	1 57 9	1830	3	Y	52	51	1			5
08	DLQ	G-10	2681	-0-	2681	2681	59	1 39 9	2583	3	Y	35	36	1			4
09	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	5712	70	1 39 9	2922	3	Y	35	35	1			4
*10	DLQ	G-10	2357	-0-	2357	8069	54	1 33 9	2270	2	Y	30	31	1			3
11	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	10992	67	1 42 9	2814	2	Y	38	39	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	37	1	1619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3400	41	1	1683	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3400					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	3440	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	34	1	1617	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1728	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	31	1	1346	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3072	39	1	1624	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4672	37	1	1546	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10		1595	-0-	1595	6267	36	1	1541	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		288	-0-	288	288	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		277	-0-	277	565	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		268	-0-	268	833	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		248	-0-	248	1081	6	1	242	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
08	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	31	1	1343	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2624	28	1	1155	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	3646	23	1	977	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	DLQ G-10		891	-0-	891	4537	20	1	853	2	Y	16	17	1			1
							18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	23	1	973	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	DLQ G-10		974	-0-	974	974	22	1	941	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		971	-0-	971	1945	23	1	937	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	DLQ G-10		973	-0-	973	2918	23	1	946	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		877	-0-	877	3795	20	1	854	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	126	1	2999	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	142	1	3551	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	125	1	3031	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6242	119	1	2918	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9516	127	1	3122	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	DLQ G-10		2756	-0-	2756	12272	110	1	2618	3	Y	25	25	1			4
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	133	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		336	-0-	336	469	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	524	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2218	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2272	3	8	9	Y	7	10	1			1
08	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	1985	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3494	1493	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		1496	-0-	1496	4990	1492	3	4	9	Y	4	8	1			1
11	DLQ G-10		1591	-0-	1591	6581	1589	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2252	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	102	1	2503	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	104	1	2512	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4386	67	1	1666	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	DLQ G-10		2161	-0-	2161	6547	84	1	2060	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		1813	-0-	1813	8360	72	1	1723	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	176	1	4185	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4322	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	170	1	4141	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
09	DLQ G-10		4055	-0-	4055	8409	156	1	3853	3	Y	42	42	1			8
							46	9									
*10	DLQ G-10		4217	-0-	4217	12626	163	1	4010	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	16278	145	1	3457	3	Y	45	45	1			6
							50	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	79	1	1887	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	96	1	2370	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	96	1	2318	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5221	107	1	2625	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
*10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8174	113	1	2783	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
11	DLQ G-10		2543	-0-	2543	10717	100	1	2379	3	Y	58	58	1			8
							64	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

06	3000	N	3164	-0-	164	164	3134	3	30	9	Y	27	33	1			15
07	3100	N	3253	-0-	153	317	3218	3	35	9	Y	32	33	1			14
08	DLQ G-10		3318	-0-	3318	3635	3286	3	32	9	Y	29	32	1			11
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6767	3099	3	33	9	Y	30	16	1			25
10	DLQ G-10		3155	-0-	3155	9922	3125	3	30	9	Y	27	31	1			21
11	DLQ G-10		2776	-0-	2776	12698	2741	3	35	9	Y	32	31	1			22

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	366	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	14	1	358	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	17	1	416	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		398	-0-	398	848	15	1	365	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*10	DLQ G-10		414	-0-	414	1262	15	1	380	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	DLQ G-10		314	-0-	314	1576	12	1	292	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

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
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2501	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2616	3	14	9	Y	13	19	1			2
08	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2658	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5460	2773	3	14	9	Y	13	9	1			10
10	DLQ G-10		2571	-0-	2571	8031	2556	3	15	9	Y	14	21	1			3
11	DLQ G-10		2643	-0-	2643	10674	2629	3	14	9	Y	13	14	1			2

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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	47	48	1			8
							52	9									
08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	48	1	1169	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
09	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2485	46	1	1134	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
*10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3780	49	1	1213	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4944	45	1	1080	3	Y	35	35	1			5
							39	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
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2678	3	12	9	Y	11	14	1			6
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	3	15	9	Y	14	14	1			6
08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2273	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ G-10		2451	-0-	2451	4738	2437	3	14	9	Y	13	7	1			11
10	DLQ G-10		2505	-0-	2505	7243	2485	3	20	9	Y	18	15	1			14
11	DLQ G-10		2412	-0-	2412	9655	2387	3	25	9	Y	23	21	1			16

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
06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	65	1	1547	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	74	1	1842	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
08	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	79	1	1938	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4034	76	1	1881	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5982	75	1	1852	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
11	DLQ G-10		1437	-0-	1437	7419	57	1	1359	3	Y	19	19	1			3
							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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	310	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	DLQ G-10		355	-0-	355	355	8	1	339	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	779	10	1	406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	DLQ G-10		379	-0-	379	1158	9	1	363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ G-10		364	-0-	364	1522	8	1	350	2	Y	5	6	1			-0-
							6	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
06	3450	X	2786	-0-	-664	-0-	2749	3	37	9	Y	34	24	1			19
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3231	3	37	9	Y	34	47	1			6
08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	2808	3	36	9	Y	33	24	1			15
09	DLQ G-10		2770	-0-	2770	5614	2735	3	35	9	Y	32	23	1			24
10	DLQ G-10		2577	-0-	2577	8191	2552	3	25	9	Y	23	42	1			5
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	10744	2532	3	21	9	Y	19	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

06	12210	X	6719	-0-	-5491	-0-	6686	3	33	9	Y	30	21	1			17
07	12617	X	6434	-0-	-6183	-0-	6401	3	33	9	Y	30	42	1			5
08	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5806	3	32	9	Y	29	21	1			13
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	10457	4588	3	31	9	Y	28	20	1			21
10	DLQ G-10		6070	-0-	6070	16527	6053	3	17	9	Y	15	33	1			3
11	DLQ G-10		6301	-0-	6301	22828	6287	3	14	9	Y	13	14	1			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

06	1950	X	1329	-0-	-621	-0-	48	1	1159	3	Y	111	114	1			22
							122	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	3	Y	186	175	1			33
							205	9									
08	DLQ G-10		2653	-0-	2653	2653	99	1	2387	3	Y	152	153	1			32
							167	9									
09	DLQ G-10		2415	-0-	2415	5068	87	1	2150	3	Y	162	162	1			32
							178	9									
*10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	7377	87	1	2133	3	Y	81	101	1			12
							89	9									
11	DLQ G-10		2016	-0-	2016	9393	77	1	1838	3	Y	92	91	1			13
							101	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1465	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	54	1	1331	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2725	50	1	1258	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4052	51	1	1262	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	DLQ G-10		1180	-0-	1180	5232	47	1	1116	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	91	1	2167	3	Y	57	54	1			11
							63	9									
07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	87	1	2173	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
08	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	89	1	2171	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4511	83	1	2055	3	Y	54	53	1			11
							59	9									
*10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6546	78	1	1918	3	Y	35	41	1			5
							39	9									
11	DLQ G-10		1904	-0-	1904	8450	75	1	1781	3	Y	44	43	1			6
							48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2342	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2426	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	DLQ G-10		2429	-0-	2429	4866	2417	3	12	9	Y	11	6	1			9
10	DLQ G-10		2207	-0-	2207	7073	2200	3	7	9	Y	6	10	1			5
11	DLQ G-10		2495	-0-	2495	9568	2482	3	13	9	Y	12	9	1			8

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2445	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	102	1	2504	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
08	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	102	1	2460	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	5206	101	1	2480	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	7901	104	1	2552	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
11	DLQ G-10		2292	-0-	2292	10193	91	1	2158	3	Y	39	39	1			5
							43	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	3	21	9	Y	19	20	1			8
08	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1945	3	21	9	Y	19	20	1			7
09	DLQ G-10		2546	-0-	2546	4512	2526	3	20	9	Y	18	10	1			15
10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	7118	2576	3	30	9	Y	27	21	1			21
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	9384	2232	3	34	9	Y	31	30	1			22

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		797	-0-	797	797	31	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1540	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		749	-0-	749	2289	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		649	-0-	649	2938	26	1	623	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	31 13	1 9	1521	3	Y	12	12	1			1
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	34 21	1 9	1424	3	Y	19	18	1			2
08	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	32 13	1 9	1395	3	Y	12	13	1			1
09	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2802	32 13	1 9	1317	3	Y	12	12	1			1
*10	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4063	29 12	1 9	1220	2	Y	11	11	1			1
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	5237	27 11	1 9	1136	2	Y	10	10	1			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	389	222	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		165	-0-	165	554	165	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	663	109	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	59	1 20 9	2860	3	Y	18	18	1			2
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	70	1 31 9	2946	3	Y	28	27	1			3
08	DLQ	G-10	2490	-0-	2490	2490	56	1 20 9	2414	3	Y	18	19	1			2
09	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	4995	59	1 20 9	2426	3	Y	18	18	1			2
*10	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	6899	44	1 18 9	1842	2	Y	16	17	1			1
11	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	9167	52	1 21 9	2195	2	Y	19	19	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	83	1 18 9	3976	3	Y	16	16	1			2
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	95	1 25 9	3933	3	Y	23	23	1			2
08	DLQ	G-10	4003	-0-	4003	4003	90	1 18 9	3895	3	Y	16	16	1			2
09	DLQ	G-10	4001	-0-	4001	8004	95	1 18 9	3888	3	Y	16	16	1			2
*10	DLQ	G-10	4002	-0-	4002	12006	93	1 19 9	3890	2	Y	17	17	1			2
11	DLQ	G-10	3707	-0-	3707	15713	85	1 18 9	3604	2	Y	16	17	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	35	1 12 9	1673	3	Y	11	11	1			1
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1 19 9	1666	3	Y	17	16	1			2
08	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	35	1 12 9	1535	3	Y	11	12	1			1
09	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	3297	40	1 12 9	1663	3	Y	11	11	1			1
*10	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	4875	37	1 15 9	1526	2	Y	14	14	1			1
11	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	6390	35	1 15 9	1465	2	Y	14	14	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1 19 9	2505	3	Y	17	17	1			2
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	59	1 30 9	2485	3	Y	27	26	1			3
08	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	2529	57	1 19 9	2453	3	Y	17	18	1			2
09	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	5016	58	1 19 9	2410	3	Y	17	17	1			2
*10	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	7339	54	1 17 9	2252	2	Y	15	16	1			1
11	DLQ	G-10	2356	-0-	2356	9695	54	1 19 9	2283	2	Y	17	17	1			1

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
06	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	1722	3	45	9	Y	41	51	1			22
07	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	3032	3	54	9	Y	49	50	1			21
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	3267	3217	3	50	9	Y	45	49	1			17
09	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	6402	3084	3	51	9	Y	46	25	1			38
10	DLQ	G-10	2663	-0-	2663	9065	2633	3	30	9	Y	27	44	1			21
11	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	11565	2463	3	37	9	Y	34	31	1			24

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	36	3	Y	13	13	1			1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1 22	1 9	30	3	Y	20	19	1			2
08	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	1 13	1 9	24	3	Y	12	13	1			1
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	67	1 14	1 9	14	3	Y	13	13	1			1
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72 25	1 9	3450	3	Y	23	24	1			2
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	94 41	1 9	3898	3	Y	37	35	1			4
08	DLQ	G-10	4019	-0-	4019	4019	90 26	1 9	3903	3	Y	24	25	1			3
09	DLQ	G-10	3915	-0-	3915	7934	93 26	1 9	3796	3	Y	24	24	1			3
*10	DLQ	G-10	3865	-0-	3865	11799	90 24	1 9	3751	2	Y	22	23	1			2
11	DLQ	G-10	3597	-0-	3597	15396	83 22	1 9	3492	2	Y	20	21	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1209	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	30	1	1321	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1399	-0-	1399	2768	33	1	1348	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	DLQ G-10		163	-0-	163	2931	4	1	151	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2242	3	44	9	Y	40	49	1			21
07	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1809	3	51	9	Y	46	47	1			20
08	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1916	3	47	9	Y	43	47	1			16
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3845	1834	3	48	9	Y	44	24	1			36
10	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6013	2135	3	33	9	Y	30	43	1			23
11	DLQ G-10		2181	-0-	2181	8194	2139	3	42	9	Y	38	34	1			27

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	3	14	9	Y	13	15	1			7
07	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2630	3	15	9	Y	14	15	1			6
08	DLQ G-10		2546	-0-	2546	2546	2532	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ G-10		2414	-0-	2414	4960	2400	3	14	9	Y	13	7	1			11
10	DLQ G-10		2519	-0-	2519	7479	2507	3	12	9	Y	11	14	1			8
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	10391	2894	3	18	9	Y	16	13	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2427	3	30	9	Y	27	19	1			15
07	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2432	3	30	9	Y	27	37	1			5
08	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	2396	3	28	9	Y	25	18	1			12
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4786	2334	3	28	9	Y	25	18	1			19
10	DLQ G-10		2322	-0-	2322	7108	2301	3	21	9	Y	19	34	1			4
11	DLQ G-10		2343	-0-	2343	9451	2323	3	20	9	Y	18	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1700	-0-	-430	-0-	34	1	1612	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
07	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	38	1	1589	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	1716	37	1	1623	3	Y	51	53	1			6
							56	9									
09	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3791	48	1	1971	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
*10	DLQ G-10		1664	-0-	1664	5455	37	1	1548	2	Y	72	71	1			7
							79	9									
11	DLQ G-10		1237	-0-	1237	6692	27	1	1152	2	Y	53	57	1			3
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		550	-0-	550	550	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1082	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		399	-0-	399	1481	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		372	-0-	372	1853	9	1	363	2	Y	-0-					-0-

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
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	82	1	3937	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	91	1	3848	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
08	DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	89	1	3855	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		4028	-0-	4028	7991	96	1	3914	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11807	89	1	3706	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	DLQ G-10		3348	-0-	3348	15155	77	1	3253	2	Y	16	17	1			1
							18	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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	63	1	3074	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	70	1	2924	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	65	1	2840	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		2739	-0-	2739	5670	64	1	2649	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*10	DLQ G-10		2831	-0-	2831	8501	65	1	2735	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	DLQ G-10		2177	-0-	2177	10678	50	1	2105	2	Y	20	22	1			1
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	76	1	3627	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	87	1	3645	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
08	DLQ	G-10	3694	-0-	3694	3694	83	1	3582	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ	G-10	3636	-0-	3636	7330	86	1	3521	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*10	DLQ	G-10	3550	-0-	3550	10880	82	1	3436	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
11	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	13965	71	1	2988	2	Y	24	26	1			1
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

06	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	87	1	4180	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	94	1	3931	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	3897	87	1	3791	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	8177	103	1	4157	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	DLQ	G-10	4070	-0-	4070	12247	95	1	3956	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	DLQ	G-10	3368	-0-	3368	15615	78	1	3276	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

06	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	34	1	1669	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	37	1	1555	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	1949	44	1	1892	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	3838	44	1	1832	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	5862	47	1	1968	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	7652	41	1	1740	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	106	1	5191	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	114	1	4767	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	109	1	4683	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4372	-0-	4372	9182	104	1	4251	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	12918	86	1	3640	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		3406	-0-	3406	16324	79	1	3319	2	Y	7	8	1			-0-
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	58	1	2781	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2704	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
08	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	63	1	2768	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5482	61	1	2520	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
*10	DLQ G-10		2308	-0-	2308	7790	53	1	2220	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
11	DLQ G-10		2163	-0-	2163	9953	49	1	2082	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	268	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	404	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	550	146	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	86	1	2053	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	84	1	2082	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	84	1	2054	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4218	79	1	1950	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*10	DLQ G-10		2023	-0-	2023	6241	79	1	1934	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7931	68	1	1610	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

06	2910	N	2590	-0-	-320	-0-	2566	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2633	3	24	9	Y	22	29	1			9
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	2511	3	26	9	Y	24	15	1			18
09	DLQ G-10		2396	-0-	2396	4933	2370	3	26	9	Y	24	30	1			12
10	DLQ G-10		2255	-0-	2255	7188	2233	3	22	9	Y	20	27	1			5
11	DLQ G-10		2327	-0-	2327	9515	2301	3	26	9	Y	24	26	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	385	378	3	7	9	Y	6	5	1			1
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	4535	3	14	9	Y	13	9	1			7
07	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4690	3	13	9	Y	12	17	1			2
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4285	4272	3	13	9	Y	12	9	1			5
09	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8391	4093	3	13	9	Y	12	8	1			9
10	DLQ G-10		4195	-0-	4195	12586	4184	3	11	9	Y	10	17	1			2
11	DLQ G-10		4105	-0-	4105	16691	4095	3	10	9	Y	9	10	1			1

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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		671	-0-	671	1353	671	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2670	1317	3			Y	-0-					2
*11	DLQ G-10		666	-0-	666	3336	666	3			Y	-0-					2

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
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2694	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2927	3	25	9	Y	23	30	1			9
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2468	3	28	9	Y	25	16	1			18
09	DLQ G-10		2684	-0-	2684	5180	2656	3	28	9	Y	25	31	1			12
10	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7680	2474	3	26	9	Y	24	30	1			6
11	DLQ G-10		2521	-0-	2521	10201	2490	3	31	9	Y	28	31	1			3

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
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13530	3	28	9	Y	25	17	1			14
07	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12831	3	26	9	Y	24	34	1			4
08	DLQ G-10		13819	-0-	13819	13819	13793	3	26	9	Y	24	17	1			11
09	DLQ G-10		11456	-0-	11456	25275	11431	3	25	9	Y	23	17	1			17
10	DLQ G-10		8882	-0-	8882	34157	8860	3	22	9	Y	20	33	1			4
11	DLQ G-10		2439	-0-	2439	36596	2433	3	6	9	Y	5	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	42	1	1818	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1789	-0-	1789	3667	42	1	1729	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	DLQ G-10		1874	-0-	1874	5541	43	1	1810	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7331	41	1	1730	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4378	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4433	3	8	9	Y	7	9	1			3
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	4383	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		3967	-0-	3967	8358	3958	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	DLQ G-10		4278	-0-	4278	12636	4270	3	8	9	Y	7	9	1			2
11	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16754	4109	3	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	3444	3	8	9	Y	7	5	1			5
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3513	3	9	9	Y	8	10	1			3
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	3518	3509	3	9	9	Y	8	5	1			6
09	DLQ G-10		2797	-0-	2797	6315	2788	3	9	9	Y	8	10	1			4
10	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9532	3208	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		3085	-0-	3085	12617	3076	3	9	9	Y	8	9	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

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
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2003	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	47	1	1979	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	44	1	1896	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		1798	-0-	1798	3749	42	1	1745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	DLQ G-10		1746	-0-	1746	5495	41	1	1695	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7207	39	1	1665	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	408	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	7	1	328	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		242	-0-	242	583	5	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	DLQ G-10		252	-0-	252	835	6	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		322	-0-	322	1157	8	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

06	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	45	1	2129	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	49	1	2045	3	Y	60	58	1			6
							66	9									
08	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	47	1	2053	3	Y	39	41	1			4
							43	9									
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4518	55	1	2276	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*10	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6798	52	1	2183	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
11	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8871	47	1	1987	2	Y	35	37	1			2
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2630	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	2901	3	8	9	Y	7	9	1			3
08	DLQ G-10		3084	-0-	3084	3084	3076	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5753	2660	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	DLQ G-10		2630	-0-	2630	8383	2623	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	DLQ G-10		2315	-0-	2315	10698	2309	3	6	9	Y	5	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	82	1	3943	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	101	1	4201	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ G-10		4275	-0-	4275	4275	97	1	4165	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8382	98	1	3996	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	DLQ G-10		4105	-0-	4105	12487	96	1	3994	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		4002	-0-	4002	16489	92	1	3893	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	85	1	2033	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3100	N	3603	-0-	503	503	140	1	3463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3903	134	1	3266	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6012	82	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6012					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	7266	48	1	1206	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		189	-0-	189	297	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		184	-0-	184	481	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	577	2	1	94	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	56	1	2666	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
07	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	60	1	2552	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
08	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	62	1	2682	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ G-10		2719	-0-	2719	5522	63	1	2597	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
*10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	8028	58	1	2393	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
11	DLQ G-10		2165	-0-	2165	10193	49	1	2071	2	Y	41	44	1			2
							45	9									

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
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	54	1	2272	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	66	1	2830	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5685	66	1	2706	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	DLQ G-10		2049	-0-	2049	7734	47	1	1985	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10		2936	-0-	2936	10670	67	1	2844	2	Y	23	23	1			1
							25	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
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	73	1	3432	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	88	1	3718	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
08	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	81	1	3531	3	Y	43	44	1			5
							47	9									
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	7359	87	1	3566	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*10	DLQ G-10		3618	-0-	3618	10977	83	1	3465	2	Y	64	63	1			6
							70	9									
11	DLQ G-10		3324	-0-	3324	14301	75	1	3186	2	Y	57	60	1			3
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4978	-0-	-662	-0-	102	1	4847	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	123	1	5140	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	115	1	4951	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ G-10		4814	-0-	4814	9909	115	1	4670	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*10	DLQ G-10		5705	-0-	5705	15614	133	1	5547	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	DLQ G-10		5419	-0-	5419	21033	125	1	5270	2	Y	22	23	1			1
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5127	-0-	-1443	-0-	5107	3	20	9	Y	18	13	1			10
07	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	5616	3	21	9	Y	19	26	1			3
08	DLQ G-10		6084	-0-	6084	6084	6064	3	20	9	Y	18	13	1			8
09	DLQ G-10		5591	-0-	5591	11675	5571	3	20	9	Y	18	13	1			13
10	DLQ G-10		5379	-0-	5379	17054	5364	3	15	9	Y	14	24	1			3
11	DLQ G-10		4921	-0-	4921	21975	4909	3	12	9	Y	11	12	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3387	3	24	9	Y	22	15	1			12
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	29	1			4
08	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	3174	3	22	9	Y	20	15	1			9
09	DLQ G-10		3623	-0-	3623	6819	3601	3	22	9	Y	20	14	1			15
10	DLQ G-10		4075	-0-	4075	10894	4042	3	33	9	Y	30	39	1			6
11	DLQ G-10		3409	-0-	3409	14303	3384	3	25	9	Y	23	25	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2711	-0-	-919	-0-	106	1	2533	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	3	Y	68	69	1			12
							75	9									
08	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	177	1	4313	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8970	169	1	4183	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
*10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13543	176	1	4318	3	Y	72	73	1			11
							79	9									
11	DLQ G-10		4134	-0-	4134	17677	163	1	3879	3	Y	84	83	1			12
							92	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	257	1	6116	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	235	1	5805	3	Y	75	76	1			13
							83	9									
08	DLQ G-10		6074	-0-	6074	6074	237	1	5769	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
09	DLQ G-10		5970	-0-	5970	12044	229	1	5669	3	Y	65	65	1			13
							72	9									
*10	DLQ G-10		6041	-0-	6041	18085	233	1	5740	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
11	DLQ G-10		5050	-0-	5050	23135	200	1	4776	3	Y	67	67	1			9
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	104	1	2460	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	3	Y	54	54	1			10
							59	9									
08	DLQ	G-10	2207	-0-	2207	2207	85	1	2075	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
09	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	4281	78	1	1944	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
*10	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6421	82	1	2024	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
11	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	8237	72	1	1707	3	Y	34	34	1			5
							37	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
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	134	1	3189	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	122	1	2989	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
08	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	2993	117	1	2848	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	DLQ	G-10	2818	-0-	2818	5811	109	1	2680	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*10	DLQ	G-10	2931	-0-	2931	8742	113	1	2789	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	11120	94	1	2254	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	112	1	4672	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	DLQ	G-10	3500	-0-	3500	3500	79	1	3411	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	6316	67	1	2740	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	8801	59	1	2407	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	11067	52	1	2197	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2776	3	19	9	Y	17	12	1			12
07	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2533	3	20	9	Y	18	23	1			7
08	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1748	3	21	9	Y	19	12	1			14
09	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	4269	2478	3	22	9	Y	20	24	1			10
10	DLQ	G-10	2758	-0-	2758	7027	2745	3	13	9	Y	12	19	1			3
11	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	9457	2416	3	14	9	Y	13	15	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2581	3	42	9	Y	38	26	1			28
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2598	3	43	9	Y	39	51	1			16
08	DLQ	G-10	2634	-0-	2634	2634	2588	3	46	9	Y	42	27	1			31
09	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	4975	2294	3	47	9	Y	43	53	1			21
10	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	7439	2413	3	51	9	Y	46	55	1			12
11	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	9730	2236	3	55	9	Y	50	56	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	146	1	3457	3	Y	64	60	1			13
							70	9									
07	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	133	1	3274	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
08	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	149	1	3612	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	DLQ G-10		3976	-0-	3976	7799	152	1	3759	3	Y	59	59	1			12
							65	9									
*10	DLQ G-10		4083	-0-	4083	11882	157	1	3870	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
11	DLQ G-10		3473	-0-	3473	15355	137	1	3273	3	Y	57	57	1			8
							63	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	56	1	1386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	55	1	1359	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2778	52	1	1289	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4177	54	1	1337	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	5374	48	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	171	1	4058	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	115	1	2822	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	147	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3089	-0-	3089	6820	120	1	2969	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	9699	112	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	12734	122	1	2913	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
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	50	1	2378	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2624	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	50	1	2189	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2248	-0-	2248	4498	53	1	2184	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	DLQ G-10		2722	-0-	2722	7220	63	1	2648	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		2530	-0-	2530	9750	58	1	2464	2	Y	7	8	1			-0-
							8	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
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	60	1	2979	3	Y	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	64	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5557	64	1	2651	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8266	64	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2523	-0-	2523	10789	58	1	2465	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	517	-0-		-383	-0-	9	1	469	3	Y	35	35	1			4
								39	9									
07	899	N	501	-0-		-398	-0-	10	1	433	3	Y	53	52	1			5
								58	9									
08	DLQ G-10		467	-0-		467	467	10	1	417	3	Y	36	37	1			4
								40	9									
09	DLQ G-10		429	-0-		429	896	9	1	380	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
*10	DLQ G-10		398	-0-		398	1294	9	1	377	2	Y	11	14	1			1
								12	9									
11	DLQ G-10		379	-0-		379	1673	8	1	359	2	Y	11	11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2783	-0-		-37	-0-	56	1	2713	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
07	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	69	1	2918	3	Y	21	20	1			2
								23	9									
08	DLQ G-10		2992	-0-		2992	2992	67	1	2911	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
09	DLQ G-10		2930	-0-		2930	5922	69	1	2847	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
*10	DLQ G-10		2902	-0-		2902	8824	68	1	2820	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
11	DLQ G-10		2733	-0-		2733	11557	63	1	2656	2	Y	13	13	1			1
								14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	21	1	999	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
07	992	N	947	-0-		-45	-0-	22	1	916	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
08	DLQ G-10		1022	-0-		1022	1022	23	1	993	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	DLQ G-10		1005	-0-		1005	2027	24	1	975	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*10	DLQ G-10		932	-0-		932	2959	22	1	907	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
11	DLQ G-10		842	-0-		842	3801	19	1	819	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	39	1	2027	3	Y	44	44	1			5
								48	9									
07	2077	N	1857	-0-		-220	-0-	41	1	1741	3	Y	68	66	1			7
								75	9									
08	DLQ G-10		1983	-0-		1983	1983	44	1	1889	3	Y	45	47	1			5
								50	9									
09	DLQ G-10		1995	-0-		1995	3978	46	1	1899	3	Y	45	45	1			5
								50	9									
*10	DLQ G-10		1829	-0-		1829	5807	41	1	1731	2	Y	52	52	1			5
								57	9									
11	DLQ G-10		3473	-0-		3473	9280	78	1	3290	2	Y	95	95	1			5
								105	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-		56 1 34 9	2962	3	Y	31	31	1			3
07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-		58 1 53 9	2434	3	Y	48	46	1			5
08	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715		60 1 34 9	2621	3	Y	31	33	1			3
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	5650		69 1 34 9	2832	3	Y	31	31	1			3
*10	DLQ G-10		2944	-0-	2944	8594		68 1 43 9	2833	2	Y	39	38	1			4
11	DLQ G-10		3453	-0-	3453	12047		79 1 47 9	3327	2	Y	43	45	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-		12 1 33 9	567	3	Y	30	30	1			3
07	620	N	618	-0-	-2	-0-		13 1 50 9	555	3	Y	45	44	1			4
08	DLQ G-10		609	-0-	609	609		13 1 33 9	563	3	Y	30	31	1			3
09	DLQ G-10		592	-0-	592	1201		13 1 33 9	546	3	Y	30	30	1			3
*10	DLQ G-10		368	-0-	368	1569		8 1 13 9	347	2	Y	12	14	1			1
11	DLQ G-10		315	-0-	315	1884		7 1 10 9	298	2	Y	9	10	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2161	-0-	-299	-0-		44 1 24 9	2093	3	Y	22	22	1			2
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		55 1 37 9	2320	3	Y	34	33	1			3
08	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373		53 1 25 9	2295	3	Y	23	24	1			2
09	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4685		54 1 26 9	2232	3	Y	24	23	1			3
*10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7101		56 1 32 9	2328	2	Y	29	29	1			3
11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	9334		51 1 28 9	2154	2	Y	25	27	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	45	1	2171	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
08	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	2038	45	1	1967	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
09	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	4180	50	1	2067	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*10	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	6428	52	1	2163	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	DLQ	G-10	2154	-0-	2154	8582	49	1	2073	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	42	1	2023	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	93	90	1			9
							102	9									
08	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	2113	46	1	1999	3	Y	62	64	1			7
							68	9									
09	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4156	47	1	1929	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	6346	47	1	1965	2	Y	162	154	1			15
							178	9									
11	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	8346	43	1	1799	2	Y	144	151	1			8
							158	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
08	DLQ	G-10	2712	-0-	2712	2712	60	1	2593	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ	G-10	2700	-0-	2700	5412	63	1	2578	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
*10	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	8155	63	1	2616	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
11	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	10733	58	1	2459	2	Y	55	57	1			3
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3095	3	17	9	N	15	10	1			11
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3219	3	17	9	N	15	20	1			6
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3231	3	19	9	N	17	11	1			12
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2931	3	19	9	N	17	21	1			8
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2662	3	13	9	N	12	17	1			3
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2891	3	17	9	N	15	16	1			2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4060	3	41	9	Y	37	25	1			27
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4037	3	43	9	Y	39	50	1			16
08	DLQ	G-10	4205	-0-	4205	4205	4161	3	44	9	Y	40	26	1			30
09	DLQ	G-10	3928	-0-	3928	8133	3882	3	46	9	Y	42	51	1			21
10	DLQ	G-10	3651	-0-	3651	11784	3614	3	37	9	Y	34	46	1			9
11	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	15876	4041	3	51	9	Y	46	50	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	38	1	1582	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	37	1	1597	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3266	38	1	1559	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4934	39	1	1616	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	DLQ G-10		1594	-0-	1594	6528	37	1	1544	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

06	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	68	1	1605	3	Y	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	102	1	2490	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4165	-0-	4165	6757	162	1	4003	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5234	-0-	5234	11991	204	1	5030	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4112	-0-	4112	16103	166	1	3946	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

06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					134
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	2	14	9	N	13	121	1			26
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					28
09	1080	N	612	-0-	-468	-0-	612	2			N	-0-					28
*10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					28
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					28

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

06	960	N	680	-0-	-280	-0-	656	2	24	9	N	22	1	8			118
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1012	2	76	9	N	69	2	8			185
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	694	2	48	9	N	44	169	1	4	8	56
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					86
10	1085	N	674	-0-	-411	-0-	629	2	45	9	N	41	4	8			123
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	687	2	42	9	N	38	5	8			156

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					274
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	550	2	2	9	N	2					276
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11					287
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	459	2	21	9	N	19					306
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	N	11					317
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	527	2	26	9	N	24					341

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3029	-0-	-511	-0-	3001	3	28	9	Y	25	71	1			26
07	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	2370	3	47	9	Y	43					69
08	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	Y	5					74
09	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2634	3	29	9	Y	26	69	1			31
10	3379	X	2361	-0-	-1018	-0-	2340	3	21	9	Y	19					50
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	2225	3	42	9	Y	38					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

06	660	N	502	-0-	-158	-0-	494	3	8	9	Y	7					52
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	461	3	12	9	Y	11					63
08	930	N	405	-0-	-525	-0-	398	3	7	9	Y	6					69
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1					70
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					70
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					78

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2685	3	17	9	Y	15					114
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2494	3	26	9	Y	24					138
08	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1721	3	15	9	Y	14					152
09	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	1703	3	3	9	Y	3					155
10	2790	X	1232	-0-	-1558	-0-	1232	3			Y	-0-					155
11	2700	X	1195	-0-	-1505	-0-	1176	3	19	9	Y	17					172

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	N	5					240
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					240
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					240
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					240
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					240
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					240

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

06	750	N	566	-0-	-184	-0-	524	3	42	9	Y	38	107	1			39
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	544	3	70	9	Y	64					103
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	Y	8					111
09	570	N	332	-0-	-238	-0-	288	3	44	9	Y	40	104	1			47
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	338	3	31	9	Y	28					75
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1123	3	62	9	Y	56					131

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

06	2490	N	1670	-0-	-820	-0-	1653	3	17	9	Y	15	101	1			161
07	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	2074	3	65	9	Y	59					220
08	3193	X	2135	-0-	-1058	-0-	2118	3	17	9	Y	15					235
09	3090	X	2117	-0-	-973	-0-	2103	3	14	9	Y	13					248
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4003	3	2	9	Y	2					250
*11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2539	3	2	9	Y	2					252

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

06	750	N	617	-0-	-133	-0-	595	3	22	9	N	20					215
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	687	3	30	9	N	27					242
08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	616	3	209	9	N	190	176	1			256
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					256
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	633	3	1	9	N	1					257
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	1050	N	676	-0-	-374	-0-	676	3			N	-0-					135
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					135
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	646	3	89	9	N	81	178	1			38
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	652	3	35	9	N	32					70
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8					78
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					78

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
06	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	3			N	-0-					145
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	852	3	74	9	N	67					212
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	N	12	182	1			42
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	3	14	9	N	13					55
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	9	N	18					73
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	865	3	21	9	N	19					92

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
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	787	3	6	9	N	5					41
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	932	3	10	9	N	9					50
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	679	3	6	9	N	5					55
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	633	3	1	9	N	1					56
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					56
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					62

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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	67	1			108
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	642	3	43	9	Y	39					147
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	3	10	9	Y	9					156
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10					166
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	Y	1					167
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1040	3	1	9	Y	1					168

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	2880	N	2424	-0-	-456	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2043	-0-	-537	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3696	-0-	-834	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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 #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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

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
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5005	-0-	1905	1905	5005	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3950	-0-	850	2755	3950	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3637	-0-	637	3392	3637	3			N	-0-					-0-
10	6524	X	3132	-0-	-3392	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1096	-0-	-671	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 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
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	475	-0-	-1726	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 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
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 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
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					-0-
09	2831	N	2759	-0-	-72	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

06	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	650	-0-	650	733	650	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	791	-0-	791	1524	791	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524					Y	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

06	3000	N	3088	-0-	88	490	3088	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3498	-0-	398	888	3498	3			N	-0-					-0-
08	4688	X	3800	-0-	-888	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

06	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3409	-0-	-528	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1784	-0-	-1756	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					-0-
	FROST GILLASPY				WELL #: 1	RRCID -> 084137	COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287						
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2292	3	72	9	N	65	62	1			49
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2346	3	63	9	N	57	86	1			20
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2339	3	63	9	N	57	47	1	1	8	29
09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1799	3	59	9	N	54	44	1			39
10	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1741	3	43	9	N	39	41	1			37
11	2130	N	1395	-0-	-735	-0-	1362	3	33	9	N	30	38	1			29
	CGU 8				WELL #: 3	RRCID -> 084142	COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346						
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 3				WELL #: 3	RRCID -> 084942	COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8445 - 9529						
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
	CGU 27				WELL #: 2	RRCID -> 085373	COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8584 - 9725						
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
	CGU 28				WELL #: 3	RRCID -> 086572	COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8664 - 9725						
06	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2088	-0-	-222	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
	CGU 4				WELL #: 2	RRCID -> 086573	COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8342 - 9286						
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1560	-0-	-270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3842	-0-	842	1263	3842	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2850	3	22	9	Y	20	25	1			5
07	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2530	3	20	9	Y	18	17	1			6
08	3193	X	2109	-0-	-1084	-0-	2092	3	17	9	Y	15	18	1			3
09	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	2300	3	17	9	Y	15	10	1			8
10	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	1959	3	13	9	Y	12	17	1			3
11	2880	X	1764	-0-	-1116	-0-	1746	3	18	9	Y	16	15	1			4

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	3	20	9	Y	18	14	1			10
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	16	1			16
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	Y	14	15	1			15
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	17	1			9
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1657	3	21	9	Y	19	17	1			11
11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1644	3	4	9	Y	4	12	1			3

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
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	625	-0-	-1018	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	558	-0-	-852	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3278	-0-	-742	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476																	
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	959	-0-	-746	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225																	
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570																	
06	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3450	-0-	350	552	3450	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	627	3175	3			N	-0-					-0-
09	3721	X	3094	-0-	-627	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613																	
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574																	
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1752	-0-	-1007	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1074	-0-	-1536	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

06	3240	X	2495	-0-	-745	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

06	3570	X	3010	-0-	-560	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1206	-0-	-2204	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1505	-0-	-1495	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

06	2460	X	1608	-0-	-852	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1573	-0-	-969	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

06	2070	N	244	-0-	-1826	-0-	241	3	3	9	Y	3	10	1			7
07	1426	N	31	-0-	-1395	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					6
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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
06	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	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
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	717	-0-	-993	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	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
06	2700	N	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	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
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	206	-0-	-1984	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 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
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1333	3	13	9	Y	12	11	1			5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	Y	9	11	1			3
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1183	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	3	18	9	Y	16	13	1			6
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1323	3	14	9	Y	13	15	1			4

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2420	3	20	9	Y	18	14	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	1850	3	19	9	Y	17	16	1			7
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	3	17	9	Y	15	18	1			4
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	1993	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2003	3	18	9	Y	16	16	1			4
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2153	3	22	9	Y	20	17	1			7
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1910	3	22	9	Y	20	21	1			6

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

06	3000	N	9408	-0-	6408	6408	9408	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2285	-0-	-815	5593	2285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1316	-0-	-1784	3809	1316	3			N	-0-					-0-
09	4971	X	1162	-0-	-3809	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1186	-0-	-705	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	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
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1197	-0-	-1128	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1244	-0-	-1306	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

06	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

06	2550	X	1922	-0-	-628	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			N	-0-					-0-
09	2923	N	2472	-0-	-451	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

06	1350	N	239	-0-	-1111	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	878	-0-	-232	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

06	9728	X	3821	-0-	-5907	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

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		156	-0-	156	156	156	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 #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1819	-0-	-1181	1000	1819	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1594	-0-	-1351	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1348	-0-	-1502	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	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
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3799	-0-	799	799	3799	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
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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 #: 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
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	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
06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	2991	-0-	-1535	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4177	-0-	-349	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	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
06	840	X	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	868	X	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	868	X	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	780	X	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
*11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	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 #: 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
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	1370	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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	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
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

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
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1327	-0-	-688	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1143	-0-	-987	-0-	1143	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
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	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
06	3000	N	3677	-0-	677	677	3677	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2967	-0-	-133	544	2967	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2705	-0-	-395	149	2705	3			N	-0-					-0-
09	2158	X	2009	-0-	-149	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	1838	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
06	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
07	3968	X	1282	-0-	-2686	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	3720	X	838	-0-	-2882	-0-	838	3		N	-0-			-0-
09	3600	X	1401	-0-	-2199	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3429	-0-	429	429	3429	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	4028	-0-	928	1357	4028	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	1905	3648	3		N	-0-			-0-
09	4803	X	2898	-0-	-1905	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
11	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	1952	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	3100	N	10075	-0-	6975	6975	10075	3		N	-0-			-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3975				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
09	2310	N	847	-0-	-1463	-0-	847	3		N	-0-			-0-
10	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3		N	-0-			-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
08	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
*11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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 #: 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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
06	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	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
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2635	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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

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

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
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	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
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	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
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	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
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	581	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	7	1			6
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5	10	1			1
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	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
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	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
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	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
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1799	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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

06	3780	X	531	-0-	-3249	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1729	-0-	-1211	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	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
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	328	-0-	-974	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	687	-0-	-1023	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3			N	-0-					-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4445	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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	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
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	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
06	1710	N	1247	-0-	-463	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	475	-0-	-1323	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1955	-0-	-655	-0-	1955	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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1470	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1291	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1550	N	954	-0-	-596	-0-	945	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	1470	N	758	-0-	-712	-0-	754	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1302	N	798	-0-	-504	-0-	792	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	555	-0-	-1275	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	527	X	26	-0-	-501	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	886	-0-	-434	-0-	875	3	11	9	Y	10	20	1			18
07	1364	N	160	-0-	-1204	-0-	159	3	1	9	Y	1	16	1			3
08	1364	N	168	-0-	-1196	-0-	166	3	2	9	Y	2					5
09	900	N	238	-0-	-662	-0-	237	3	1	9	Y	1					6
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	4	1			3
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	3	1			2

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2778	3	21	9	Y	19	25	1			5
07	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3215	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3174	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	2592	3	19	9	Y	17	13	1			9
10	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	1862	3	12	9	Y	11	17	1			3
11	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	1742	3	18	9	Y	16	15	1			4

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

06	7620	X	2384	-0-	-5236	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

06	510	N	468	-0-	-42	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	Y	9	9	1			2

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	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 #: 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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	10	1			3
07	3100	N	3463	-0-	363	363	3435	3	28	9	Y	25	20	1			8
08	3026	X	2663	-0-	-363	-0-	2642	3	21	9	Y	19	23	1			4
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2012	3	14	9	Y	13	10	1			7
10	3472	X	1072	-0-	-2400	-0-	1064	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	3360	X	1851	-0-	-1509	-0-	1833	3	18	9	Y	16	14	1			4

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

06	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2422	-0-	-1453	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2212	-0-	-1663	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2002	-0-	-338	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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-

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
06	2490	X	2434	-0-	-56	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

06	4275	X	1566	-0-	-2709	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

06	4050	X	2824	-0-	-1226	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2188	-0-	-632	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

06	810	X	92	-0-	-718	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	36	-0-	-801	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	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
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

06	960	X	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	961	N	359	-0-	-602	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	900	N	43	-0-	-857	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	148	-0-	-1526	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-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 #: 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
06	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	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
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	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
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	204	-0-	-2524	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	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
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	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
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

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

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5192	-0-	-1588	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	4631	-0-	-2375	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4249	-0-	-941	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3102	-0-	-2088	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

06	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1798	X	689	-0-	-1109	-0-	683	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1343	3	9	9	Y	8	6	1			2
*11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	3	22	9	Y	20	17	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	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 #: 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
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2171	-0-	-1519	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2802	-0-	-678	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

06	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	900	N	296	-0-	-604	-0-	296	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	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 #: 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
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

06	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

06	1591	X	477	-0-	-1114	-0-	477	3			Y	-0-	1	1			1
07	589	X	34	-0-	-555	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
*11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

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
06	3420	X	2010	-0-	-1410	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1946	-0-	-1557	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1939	-0-	-1241	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

06	1020	N	572	-0-	-448	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

06	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1516	-0-	-902	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	670	-0-	-1550	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	712	-0-	-1427	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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
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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 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
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4521	-0-	1521	1824	4521	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2686	-0-	-414	1410	2686	3			N	-0-					-0-
*11	4022	X	2612	-0-	-1410	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 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
06	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	433	-0-	-887	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	3			N	-0-					-0-
*11	2970	N	1773	-0-	-1197	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 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
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			2
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	660	X	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5185	-0-	2185	2185	5145	3	40	9	Y	36	30	1			9
07	3100	N	1400	-0-	-1700	485	1389	3	11	9	Y	10	16	1			3
08	1587	N	1102	-0-	-485	-0-	1092	3	10	9	Y	9	10	1			2
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4118	3	29	9	Y	26	14	1			14
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	19	1			2
*11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	816	3	8	9	Y	7	7	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

06	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	2559	-0-	-51	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1652	-0-	-766	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	780	N	258	-0-	-522	-0-	258	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 #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	961	N	219	-0-	-742	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3636	-0-	636	636	3636	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
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4040	-0-	940	940	4040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2448	-0-	-652	288	2448	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	831	-0-	-288	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	771	-0-	-1059	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	425	-0-	-1105	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	6633	-0-	3633	3633	6633	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	175	3185	3			Y	-0-					-0-
08	3335	X	3160	-0-	-175	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1747	-0-	-1446	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	768	-0-	-2322	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

06	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	569	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	871	3	9	9	Y	8	7	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	27	1			31
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1283	3	11	9	Y	10	27	1			14
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1275	3	19	9	Y	17					31
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1243	3	7	9	Y	6					37
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	3	21	9	Y	19	27	1			29
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	394	3	9	9	Y	8	26	1			11

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	3	17	9	Y	15	14	1			6
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	15	1			4
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1687	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	3	18	9	Y	16	14	1			6
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17	18	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	693	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	665	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	665	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3750	X	1516	-0-	-2234	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

06	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	3			N	-0-					-0-
09	2918	N	2393	-0-	-525	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	724	-0-	-506	-0-	724	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 #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1604	-0-	-1396	3955	1604	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	1054	-0-	-3955	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	775	-0-	-455	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	213	-0-	-1017	-0-	213	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
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	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
06	2370	N	540	-0-	-1830	-0-	536	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	2201	N	444	-0-	-1757	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2130	X	258	-0-	-1872	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2135	3	14	9	Y	13	11	1			3
*11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1891	3	19	9	Y	17	16	1			4

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
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	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
06	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	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
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	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 #: 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
06	3690	X	614	-0-	-3076	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3409	-0-	-701	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	Y	19	16	1			7
07	3100	N	19923	-0-	16823	16823	19755	3	168	9	Y	153	117	1			43
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	13723					Y	76	102	1			17
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	10723					Y	-0-	17	1			-0-
10	10723	X	-0-	-0-	-10723	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1805	3	15	9	Y	14	16	1			4
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1703	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1656	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1708	3	17	9	Y	15	14	1			5
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	3	20	9	Y	18	18	1			5

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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	1			3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8	5	1			3
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	Y	10	10	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17310	X	15394	-0-	-1916	-0-	15239	3	155	9	Y	141	133	1			54
07	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	16983	3	143	9	Y	130	147	1			37
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17564	3	160	9	Y	145	149	1			33
09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18528	3	171	9	Y	155	147	1			41
10	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20663	3	211	9	Y	192	167	1			66
*11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19737	3	229	9	Y	208	211	1			63

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	3			N	-0-					-0-
10	2709	N	2656	-0-	-53	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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 #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1054	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1066	3	9	9	Y	8	10	1			2
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1000	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	967	3	11	9	Y	10	10	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1202	-0-	-1618	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4	9	Y	4	9	1			1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1688	3	14	9	Y	13	11	1			3
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	3	14	9	Y	13	9	1			7
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	Y	15	18	1			4
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	10	9	Y	9	11	1			2

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6425	-0-	3325	3325	6425	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1154	-0-	-1946	1379	1154	3			N	-0-					-0-
09	2264	N	885	-0-	-1379	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	595	-0-	-1451	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	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 #: 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
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	3	11	9	Y	10	8	1			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	Y	6	4	1			2
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
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-

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
06	2700	X	574	-0-	-2126	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	146	-0-	-2644	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	77	-0-	-2623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	570	X	73	-0-	-497	-0-	73	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1229	3	7	9	Y	6	13	1			2
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	3	4	9	Y	4					6
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	Y	5	8	1			6
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1195	3	4	9	Y	4					10
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1160	3	9	9	Y	8	15	1			3

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
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5006	-0-	-214	-0-	5006	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 #: 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
06	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1393	-0-	-1149	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	709	-0-	-1585	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3533	-0-	533	533	3533	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1422	-0-	-318	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

06	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	744	X	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

06	930	N	134	-0-	-796	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	961	N	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

06	1230	N	226	-0-	-1004	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	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 #: 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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2005	-0-	-1415	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

06	5040	X	3799	-0-	-1241	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	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 #: 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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

06	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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 #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

06	2340	N	20	-0-	-2320	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

06	2670	N	778	-0-	-1892	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	110	-0-	-2122	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3			N	-0-					-0-
*11	162	N	69	-0-	-93	-0-	69	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 #: 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
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

06	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2651	3	109	9	Y	99	147	1			96
07	3038	X	2349	-0-	-689	-0-	2330	3	19	9	Y	17					113
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1887	3	64	9	Y	58					171
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1656	3	56	9	Y	51	156	1			66
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1708	3	61	9	Y	55					121
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	646	3	54	9	Y	49	145	1			25

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

06	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	934	-0-	-986	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

06	7616	X	3761	-0-	-3855	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

06	3630	X	1685	-0-	-1945	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1706	-0-	-2045	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2313	-0-	-1438	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	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 #: 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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	219	-0-	-831	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	293	-0-	-761	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

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
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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
06	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2232	-0-	-1488	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	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
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5328	-0-	2228	2228	5328	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2952	-0-	-148	2080	2952	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1238	-0-	-1762	318	1238	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	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
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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 #: 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
06	1500	N	820	-0-	-680	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

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

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			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
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1267	-0-	-2112	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	1136	-0-	-2104	-0-	1136	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 #: 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
06	990	X	679	-0-	-311	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	3			N	-0-					-0-
*11	1995	N	1779	-0-	-216	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					-0-
07	2777	N	2497	-0-	-280	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	812	-0-	-1730	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	1937	-0-	-2233	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2172	-0-	-2137	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	2828	-0-	-1481	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1991	-0-	-1849	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1953	-0-	-777	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			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
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	2700	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
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	826	-0-	-352	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3512	-0-	412	412	3512	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	1720	-0-	-412	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 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
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1858	-0-	-901	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1732	-0-	-938	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2538	-0-	-2	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	3			N	-0-					-0-
10	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1325	-0-	-1589	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	893	-0-	-1117	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	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 #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

06	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2066	-0-	-972	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

06	3240	X	1243	-0-	-1997	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1897	-0-	-1451	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2437	-0-	-323	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2621	-0-	-379	3	2621	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2324	-0-	-3	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

06	5130	X	2315	-0-	-2815	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
*11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

06	1530	N	440	-0-	-1090	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	486	-0-	-1095	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	155	-0-	-1426	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
*11	2609	N	2227	-0-	-382	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

06	3000	N	2932	-0-	-68	659	2932	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	2866	-0-	-659	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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 #: 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
06	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2255	-0-	-295	-0-	2255	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
06	2880	X	1376	-0-	-1504	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1126	-0-	-1850	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1071	-0-	-1905	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	996	-0-	-1884	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1132	-0-	-1441	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1051	-0-	-329	-0-	1051	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
06	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	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
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3631	-0-	-1319	-0-	3631	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
06	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1376	-0-	-1204	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	1958	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
06	750	X	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1331	-0-	-2203	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	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
06	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4095	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
06	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	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
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1274	-0-	-2446	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	494	-0-	-3106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	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
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3741	-0-	-754	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3589	-0-	-761	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	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
06	4050	X	1456	-0-	-2594	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1695	-0-	-2490	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3230	-0-	-640	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 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
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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-

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
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	481	-0-	-1441	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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 #: 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
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	998	-0-	-952	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	836	-0-	-993	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4740	-0-	-630	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4214	-0-	-1335	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4218	-0-	-680	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4149	-0-	-381	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
*11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	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 #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

06	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	3			N	-0-					-0-
09	1671	N	1270	-0-	-401	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1150	-0-	-1040	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

06	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
*11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	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 #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1887	-0-	-1275	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1228	-0-	-992	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	999	-0-	-1191	-0-	999	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
06	2100	X	1036	-0-	-1064	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	1904	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
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1585	-0-	-1385	-0-	1585	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
06	6390	X	5304	-0-	-1086	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5339	-0-	-1264	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5387	-0-	-1216	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	5087	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 #: 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
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309	780	3409	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2388	-0-	-612	168	2388	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	930	N	133	-0-	-797	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	990	N	43	-0-	-947	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

06	2010	N	770	-0-	-1240	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

06	3000	N	3509	-0-	509	877	3468	3	41	9	Y	37	33	1			20
07	4435	X	3558	-0-	-877	-0-	3508	3	50	9	Y	45	32	1			33
08	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3099	3	24	9	Y	22	30	1			25
09	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2974	3	20	9	Y	18	28	1			15
10	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3142	3	40	9	Y	36	31	1			20
11	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	2857	3	10	9	Y	9	23	1			6

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6042	3	72	9	Y	65	59	1			35
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6315	3	89	9	Y	81	57	1			59
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6335	3	52	9	Y	47	55	1			51
09	6180	X	5890	-0-	-290	-0-	5850	3	40	9	Y	36	57	1			30
10	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6018	3	76	9	Y	69	61	1			38
11	6210	X	5988	-0-	-222	-0-	5798	3	190	9	Y	173	93	1			118

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	100	-0-	-1357	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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 #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1218	-0-	-611	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

06	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3028	-0-	-662	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	52	-0-	-1126	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4298	-0-	-631	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4182	-0-	-588	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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 #: 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
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1052	-0-	-1335	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	Y	10	11	1			3
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1789	3	13	9	Y	12	11	1			4
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1749	3	14	9	Y	13	14	1			3
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	Y	8	7	1			4
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1285	3	9	9	Y	8	10	1			2
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	Y	12	11	1			3

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3531	-0-	-819	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1388	-0-	-892	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1034	-0-	-526	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3779	-0-	-541	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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
06	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2495	-0-	-895	-0-	2495	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
06	5490	X	2573	-0-	-2917	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4441	-0-	-1232	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	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
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2019	-0-	-2181	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1878	-0-	-2462	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1781	-0-	-2089	-0-	1781	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
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	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
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 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
06	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3425	-0-	-865	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1825	3	11	9	Y	10	20	1			4
07	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1418	3	4	9	Y	4					8
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	1717	3	14	9	Y	13	9	1			12
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1731	3	6	9	Y	5	10	1			7
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	3	8	9	Y	7					14
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	Y	15	24	1			5

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2251	-0-	-479	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	1147	-0-	-3593	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3265	-0-	-1819	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4102	-0-	-982	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
*11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	14	1			8
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	3	20	9	Y	18	13	1			13
08	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1221	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1440	X	598	-0-	-842	-0-	594	3	4	9	Y	4	11	1			3
10	1488	X	807	-0-	-681	-0-	797	3	10	9	Y	9	7	1			5
11	1440	X	803	-0-	-637	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1343	-0-	-1207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2427	3	29	9	Y	26	25	1			14
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2512	3	36	9	Y	33	23	1			24
08	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2501	3	20	9	Y	18	22	1			20
09	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2365	3	17	9	Y	15	23	1			12
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	25	1			16
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	3	9	9	Y	8	19	1			5

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

06	3150	X	106	-0-	-3044	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
*11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

06	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1629	-0-	-261	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1713	-0-	-364	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1284	-0-	-726	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

06	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
*11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

06	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1615	-0-	-1055	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	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 #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6900	X	3480	-0-	-3420	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	3632	-0-	-3498	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	3633	-0-	-3497	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	4199	-0-	-2701	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
*11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	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
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	Y	15	13	1			8
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1398	3	20	9	Y	18	13	1			13
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1230	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	3	9	9	Y	8	11	1			7
10	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1107	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	3	3	9	Y	3	8	1			2

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
06	2430	X	63	-0-	-2367	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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 #: 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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8791	3	90	9	Y	82	78	1			31
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7448	3	63	9	Y	57	72	1			16
08	13361	X	7596	-0-	-5765	-0-	7528	3	68	9	Y	62	64	1			14
09	12930	X	7641	-0-	-5289	-0-	7571	3	70	9	Y	64	61	1			17
10	9796	X	8272	-0-	-1524	-0-	8188	3	84	9	Y	76	67	1			26
11	8880	X	3522	-0-	-5358	-0-	3481	3	41	9	Y	37	52	1			11

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

06	6000	X	4949	-0-	-1051	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4598	-0-	-502	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
*11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	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 #: 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
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5263	-0-	-227	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
*11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	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
06	3000	N	3051	-0-	51	208	3051	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4041	-0-	941	1149	4041	3			Y	-0-					-0-
08	5175	X	4026	-0-	-1149	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	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
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	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
06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4654	-0-	1554	1647	4654	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3585	-0-	485	2132	3585	3			N	-0-					-0-
09	4769	X	2637	-0-	-2132	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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
06	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	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
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1517	-0-	-1903	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	2778	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
06	3780	X	774	-0-	-3006	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3822	-0-	-1638	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5655	-0-	-793	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5373	-0-	-1075	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5042	-0-	-1198	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28524	X	12009	-0-	-16515	-0-	12009	3			N	-0-					-0-
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	843	-0-	-717	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	938	-0-	-767	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	840	N	147	-0-	-693	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	3765	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 #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4889	-0-	-722	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4487	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

06	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6425	-0-	-475	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6408	-0-	-162	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

06	6600	X	5785	-0-	-815	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
*11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6344	-0-	-383	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4404	3	57	9	Y	52	69	1			80
07	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4448	3	28	9	Y	25	70	1			35
08	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	4439	3	48	9	Y	44					79
09	4470	X	2924	-0-	-1546	-0-	2913	3	11	9	Y	10					89
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4814	3	63	9	Y	57	66	1			80
11	4470	X	1876	-0-	-2594	-0-	1866	3	10	9	Y	9	69	1			20

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
*11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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 #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-
08	2654	N	2148	-0-	-506	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	990	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6983	-0-	-240	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6441	-0-	-549	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6558	-0-	-665	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6364	-0-	-626	-0-	6364	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

06	1290	X	718	-0-	-572	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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

06	4380	X	3626	-0-	-754	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 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
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	6583	-0-	-1725	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	3708	-0-	-4332	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

06	2850	X	2473	-0-	-377	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	662	-0-	-2934	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	1002	-0-	-2478	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	2579	-0-	-10441	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	3311	-0-	-9289	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	3626	-0-	-9394	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

06	10860	X	5256	-0-	-5604	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	390	-0-	-6089	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	713	-0-	-4537	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	722	-0-	-8950	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	5119	-0-	-4241	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

06	1650	N	415	-0-	-1235	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	363	-0-	-753	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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 #: 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
06	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5401	-0-	-427	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
*11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	3			N	-0-					-0-
09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	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. 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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

06	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

06	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	45812	3			N	-0-					-0-
07	39216	X	39216	-0-	-0-	-0-	39216	3			N	-0-					-0-
08	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	3			N	-0-					-0-
09	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	3			N	-0-					-0-
10	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	9033	-0-	-3927	-0-	9033	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

06	4080	X	3069	-0-	-1011	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2881	-0-	-449	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4524	3	35	9	Y	32	42	1			8
07	3596	X	2783	-0-	-813	-0-	2760	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5528	3	44	9	Y	40	38	1			9
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5512	3	40	9	Y	36	26	1			19
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5609	3	37	9	Y	34	45	1			8
*11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47	44	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
*11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2657	-0-	-474	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	3	19	9	Y	17	28	1			16
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					17
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5					22
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	20	1			8
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	103	3	3	9	Y	3					11
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	Y	19	20	1			10

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

*06	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2418	3	80	9	Y	73	173	1			33
*07	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	2539	3	30	9	Y	27					60
*08	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	2455	3	69	9	Y	63					123
*09	2700	N	2013	-0-	-687	-0-	1934	3	79	9	Y	72					195
*10	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	1947	3	167	9	Y	152	175	1			172
11	2580	N	2371	-0-	-209	-0-	1870	3	501	9	Y	455	512	1			115

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	858	-0-	-642	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	309	-0-	-1241	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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 #: 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
06	14B2	EXT	13152	-0-	13152	19875	13152	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12248	-0-	12248	32123	12248	3			N	-0-					-0-
08	43997	X	11874	-0-	-32123	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-
*11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

06	990	N	778	-0-	-212	-0-	772	3	6	9	Y	5	8	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13	10	1			4
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2226	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	3	9	9	Y	8	12	1			2
*11	3000	N	3795	-0-	795	795	3758	3	37	9	Y	34	28	1			8

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5768	3	46	9	Y	42	34	1			11
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	3	39	9	Y	35	34	1			12
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4023	3	33	9	Y	30	35	1			7
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4621	3	32	9	Y	29	21	1			15
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3740	3	24	9	Y	22	32	1			5
*11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1547	3	15	9	Y	14	16	1			3

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

06	3000	N	8271	-0-	5271	22749	8271	3			N	-0-					-0-
07	30044	X	7295	-0-	-22749	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
*11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

06	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2996	3	22	9	Y	20	21	1			5
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3399	3	22	9	Y	20	18	1			7
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2618	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1919	3	14	9	Y	13	10	1			7
10	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3212	3	20	9	Y	18	21	1			4
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	3	33	9	Y	30	27	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

06	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3372	3	26	9	Y	24	28	1			6
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3517	3	28	9	Y	25	23	1			8
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	3	33	9	Y	30	31	1			7
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3665	3	25	9	Y	23	18	1			12
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3681	3	24	9	Y	22	29	1			5
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3617	3	36	9	Y	33	30	1			8

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

06	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	3190	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3658	X	3060	-0-	-598	-0-	3037	3	23	9	Y	21	20	1			7
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2960	3	24	9	Y	22	24	1			5
09	3240	X	3006	-0-	-234	-0-	2985	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3061	3	20	9	Y	18	24	1			4
11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2909	3	29	9	Y	26	24	1			6

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

06	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	47	-0-	-3642	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2041	-0-	-1559	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1384	-0-	-2336	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	340	-0-	-3260	-0-	340	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 #: 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
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	293	-0-	-1660	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	7	1			1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1643	N	975	-0-	-668	-0-	965	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22	18	1			6
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6	10	1			2
11	930	N	90	-0-	-840	-0-	89	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

06	6870	X	4661	-0-	-2209	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4766	-0-	-454	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

06	3000	N	5113	-0-	2113	5706	5085	3	28	9	Y	25	57	1			10
07	9375	X	3669	-0-	-5706	-0-	3657	3	12	9	Y	11					21
08	5828	X	3483	-0-	-2345	-0-	3455	3	28	9	Y	25	23	1			23
09	5640	X	2780	-0-	-2860	-0-	2769	3	11	9	Y	10	20	1			13
10	5828	X	2321	-0-	-3507	-0-	2312	3	9	9	Y	8					21
11	5100	X	2255	-0-	-2845	-0-	2240	3	15	9	Y	14	30	1			5

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

06	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4322	-0-	-669	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	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 #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3973	3	121	9	N	110	106	1			83
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3430	3	97	9	N	88	140	1			31
08	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2698	3	76	9	N	69	64	1			36
09	4080	X	3677	-0-	-403	-0-	3565	3	112	9	N	102	64	1			74
10	4216	X	3230	-0-	-986	-0-	3153	3	77	9	N	70	77	1			67
11	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3503	3	86	9	N	78	69	1			76

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16	10	1			8

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	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

06	5340	X	3490	-0-	-1850	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5150	-0-	-368	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4985	-0-	-533	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4080	-0-	-900	-0-	4080	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 #: 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
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-

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
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-

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
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3072	-0-	-28	148	3072	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	224	3076	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3088	-0-	-224	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	4036	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 #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2191	-0-	-1963	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
*11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3611	-0-	-977	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9857	3	100	9	Y	91	85	1			35
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10102	3	86	9	Y	78	91	1			22
08	10199	X	10112	-0-	-87	-0-	10021	3	91	9	Y	83	86	1			19
09	9870	X	9427	-0-	-443	-0-	9343	3	84	9	Y	76	75	1			20
10	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	9548	3	94	9	Y	85	76	1			29
11	9870	X	9379	-0-	-491	-0-	9270	3	109	9	Y	99	98	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

06	2490	X	44	-0-	-2446	-0-	42	3	2	9	N	2	14	1			2
07	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	49	3	1	9	N	1	3	1			-0-
08	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	51	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1950	X	45	-0-	-1905	-0-	44	3	1	9	N	1	1	1			1
10	496	X	188	-0-	-308	-0-	184	3	4	9	N	4	1	1			4
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1408	3	35	9	N	32	5	1			31

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	3	18	9	Y	16	15	1			4
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2042	3	17	9	Y	15	14	1			5
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	1726	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	1543	3	10	9	Y	9	13	1			2
11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1736	3	18	9	Y	16	14	1			4

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3129	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3195	3	25	9	Y	23	21	1			8
08	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3118	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	3005	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3188	3	22	9	Y	20	25	1			5
11	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3079	3	31	9	Y	28	26	1			7

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

06	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

06	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2428	3	29	9	Y	26	23	1			14
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	Y	30	22	1			22
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2301	3	19	9	Y	17	20	1			19
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2261	3	14	9	Y	13	21	1			11
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2353	3	31	9	Y	28	24	1			15
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2386	3	8	9	Y	7	17	1			5

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	897	-0-	-3273	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
*11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	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 #: 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
06	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6843	-0-	-690	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6589	-0-	-491	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	6446	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
06	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6022	-0-	-54	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4173	-0-	-1137	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	4386	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
06	3690	X	2137	-0-	-1553	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2253	-0-	-1560	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1785	-0-	-1377	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
*11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	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
06	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5043	-0-	-327	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4859	-0-	-481	-0-	4859	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
06	11700	X	10134	-0-	-1566	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11823	-0-	-267	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11379	-0-	-531	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10748	-0-	-1559	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11220	-0-	-300	-0-	11220	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	11640	X	5983	-0-	-5657	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9525	-0-	-2503	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	7411	-0-	-4617	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	3629	-0-	-3991	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	5024	-0-	-4186	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

06	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	13072	3	134	9	Y	122	113	1			47
07	14353	X	13648	-0-	-705	-0-	13534	3	114	9	Y	104	121	1			30
08	13795	X	13504	-0-	-291	-0-	13383	3	121	9	Y	110	115	1			25
09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13231	3	121	9	Y	110	106	1			29
10	13795	X	13620	-0-	-175	-0-	13481	3	139	9	Y	126	112	1			43
*11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13146	3	153	9	Y	139	140	1			42

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	589	X	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	262	-0-	-544	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

06	7140	X	3887	-0-	-3253	-0-	3847	3	40	9	Y	36	36	1			14
07	6882	X	5288	-0-	-1594	-0-	5254	3	34	9	Y	31	36	1			9
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10698	3	97	9	Y	88	77	1			20
09	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8516	3	80	9	Y	73	74	1			19
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8193	3	84	9	Y	76	69	1			26
*11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7400	3	87	9	Y	79	81	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

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

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
06	6840	X	5861	-0-	-979	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6263	-0-	-67	-0-	6263	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
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2497	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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	3	13	9	Y	12	16	1			3
07	3100	N	3158	-0-	58	58	3133	3	25	9	Y	23	18	1			8
08	3028	X	2970	-0-	-58	-0-	2947	3	23	9	Y	21	24	1			5
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	Y	17	13	1			9
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	2509	3	17	9	Y	15	20	1			4
11	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	2419	3	23	9	Y	21	20	1			5

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
06	4950	X	4026	-0-	-924	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3935	-0-	-415	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	3800	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
06	3960	X	2381	-0-	-1579	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2073	-0-	-1497	-0-	2073	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 #: 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
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	266	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
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	6067	3	62	9	Y	56	54	1			22
07	7781	X	6123	-0-	-1658	-0-	6072	3	51	9	Y	46	55	1			13
08	7781	X	6231	-0-	-1550	-0-	6174	3	57	9	Y	52	53	1			12
09	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5301	3	50	9	Y	45	45	1			12
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7485	3	77	9	Y	70	58	1			24
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6834	3	79	9	Y	72	74	1			22

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2968	-0-	-692	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6170	-0-	-1060	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6854	-0-	-46	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	4494	-0-	-2171	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	5195	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4024	-0-	-936	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	4482	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 #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8470	-0-	-582	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8226	-0-	-414	-0-	8226	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

06	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

06	2490	X	5	-0-	-2485	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	58	-0-	-2515	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	217	-0-	-2077	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	690	X	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3515	-0-	-715	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3449	-0-	-922	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3211	-0-	-1019	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6855	-0-	3855	11154	6855	3			N	-0-					-0-
07	17996	X	6842	-0-	-11154	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

06	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5617	-0-	-533	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

06	3000	N	3467	-0-	467	467	3467	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3901	-0-	801	1268	3901	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	1455	3287	3			N	-0-					-0-
09	2736	X	1281	-0-	-1455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5234	-0-	-1152	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2598	-0-	-3762	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

06	3570	X	2567	-0-	-1003	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2379	-0-	-1310	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6750	3	52	9	Y	47	59	1			12
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7160	3	56	9	Y	51	46	1			17
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7053	3	58	9	Y	53	58	1			12
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	3	47	9	Y	43	32	1			23
10	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6101	3	41	9	Y	37	51	1			9
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5849	3	58	9	Y	53	49	1			13

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
*11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	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
06	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3690	-0-	-1020	-0-	3690	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
06	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7652	-0-	-439	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7012	-0-	-818	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	6947	-0-	-1082	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6883	-0-	-677	-0-	6883	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
06	5100	X	2123	-0-	-2977	-0-	2103	3	20	9	Y	18	25	1			7
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5905	3	50	9	Y	45	39	1			13
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5160	3	45	9	Y	41	44	1			10
09	4950	X	4472	-0-	-478	-0-	4431	3	41	9	Y	37	37	1			10
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5335	3	55	9	Y	50	43	1			17
*11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5588	3	65	9	Y	59	58	1			18

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	15750	X	14855	-0-	-895	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	15261	-0-	-735	-0-	15261	3			N	-0-					-0-
08	15810	X	15199	-0-	-611	-0-	15199	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	14772	-0-	-378	-0-	14772	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	15097	-0-	-434	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	14340	-0-	-510	-0-	14340	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

06	5370	X	4935	-0-	-435	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3971	-0-	-919	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

06	8190	X	7989	-0-	-201	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	6940	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11565	3	118	9	Y	107	100	1			41
07	12152	X	11683	-0-	-469	-0-	11585	3	98	9	Y	89	105	1			25
08	12028	X	11380	-0-	-648	-0-	11278	3	102	9	Y	93	97	1			21
09	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	10645	3	99	9	Y	90	87	1			24
10	12028	X	11120	-0-	-908	-0-	11008	3	112	9	Y	102	91	1			35
11	11640	X	10866	-0-	-774	-0-	10742	3	124	9	Y	113	114	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	12840	X	12335	-0-	-505	-0-	11948	3	387	9	N	352	363	1			265
07	13268	X	12537	-0-	-731	-0-	12204	3	333	9	N	303	462	1			106
08	13082	X	12347	-0-	-735	-0-	12017	3	330	9	N	300	251	1			155
09	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11019	3	348	9	N	316	243	1			228
10	12834	X	11441	-0-	-1393	-0-	11169	3	272	9	N	247	240	1			235
11	12330	X	10837	-0-	-1493	-0-	10577	3	260	9	N	236	243	1			228

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
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7019	3	72	9	N	65	55	1			25
07	7223	X	6918	-0-	-305	-0-	6861	3	57	9	N	52	62	1			15
08	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6669	3	61	9	N	55	57	1			13
09	7080	X	6410	-0-	-670	-0-	6352	3	58	9	N	53	52	1			14
10	7316	X	6609	-0-	-707	-0-	6542	3	67	9	N	61	54	1			21
11	7080	X	6451	-0-	-629	-0-	6377	3	74	9	N	67	68	1			20

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
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7470	3	77	9	Y	70	63	1			27
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7487	3	63	9	Y	57	68	1			16
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7124	3	65	9	Y	59	62	1			13
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6786	3	63	9	Y	57	55	1			15
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6896	3	70	9	Y	64	57	1			22
*11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6659	3	77	9	Y	70	71	1			21

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	13105	-0-	-1985	-0-	13036	3	69	9	Y	63	139	1			26
07	15593	X	13248	-0-	-2345	-0-	13203	3	45	9	Y	41					67
08	14260	X	13144	-0-	-1116	-0-	13039	3	105	9	Y	95	74	1			88
09	13530	X	12240	-0-	-1290	-0-	12196	3	44	9	Y	40	74	1			54
10	13919	X	13002	-0-	-917	-0-	12952	3	50	9	Y	45					99
11	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	12272	3	88	9	Y	80	150	1			29

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	11967	-0-	-1953	-0-	11903	3	64	9	Y	58	126	1			24
07	14229	X	12006	-0-	-2223	-0-	11965	3	41	9	Y	37					61
08	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11748	3	94	9	Y	85	67	1			79
09	12150	X	11168	-0-	-982	-0-	11127	3	41	9	Y	37	67	1			49
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12633	3	47	9	Y	43					92
11	11970	X	11960	-0-	-10	-0-	11874	3	86	9	Y	78	142	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	263	-0-	-1225	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	3	N	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	63	1	1597	3	N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	3	N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	55	1	1690	3	N	-0-					-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	47	1	1620	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	N	10	8	1			6
07	1209	N	861	-0-	-348	-0-	849	3	12	9	N	11	11	1			6
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	1	3	12	9	N	11	10	1			7
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	3	11	9	N	10	12	1			5
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	3	17	9	N	15	11	1			9
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31	32	1			8

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

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-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1326	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	28	1	1013	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
09	2100	N	1329	-0-	-771	-0-	36	1	1275	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	35	1	1293	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	35	1	1231	3	Y	15	14	1			4
							17	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-	Y	36	30	1			13
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	Y	32	36	1			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34	36	1			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	39	38	1			8
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	28	28	1			8
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	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

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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		Y	-0-			-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		Y	-0-			-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		Y	-0-			-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		Y	-0-			-0-
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*10	930	N	443	-0-	-487	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-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 #: 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
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	178	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	993	3	N	-0-					-0-
*10	1302	N	978	-0-	-324	-0-	126	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	102	1	793	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

06	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1736	-0-	-403	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*10	1767	X	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2423	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
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	1110	X	99	-0-	-1011	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3485	-0-	-535	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3032	-0-	-928	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

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

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	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 #: 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
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1560	N	962	-0-	-598	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	916	-0-	-634	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*10	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	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
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	507	-0-	-693	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
06	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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
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-

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
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-

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
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	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
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	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
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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
06	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*10	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	958	-0-	-872	-0-	958	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
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	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
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	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 #: 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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2067	-0-	-633	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*10	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2333	-0-	-367	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

06	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2046	-0-	-714	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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 #: 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
06	3000	N	3410	-0-	410	691	3410	3			Y	-0-					-0-
07	3803	X	3112	-0-	-691	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	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
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	902	-0-	-1078	-0-	902	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2113	-0-	-739	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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 #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

06	720	X	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

06	3000	N	3339	-0-	339	896	3339	3			N	-0-					-0-
07	4422	X	3526	-0-	-896	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*10	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	2598	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 #: 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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

06	1290	X	559	-0-	-731	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	793	-0-	-540	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

06	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

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
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-

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
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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
06	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1906	-0-	-284	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	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
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

06	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

06	T. A.		-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 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
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-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

06	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2991	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2648	3	14	9	Y	13	13	1			7
08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2649	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2774	3	14	9	Y	13	15	1			6
10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2902	3	20	9	Y	18	13	1			11
11	3000	X	1912	-0-	-1088	-0-	1882	3	30	9	Y	27	31	1			7

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1225	-0-	-1295	-0-	51	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	3	N	-0-					-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	3	N	-0-					-0-
*09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	75	1	1795	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	72	1	1653	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	722	-0-	-418	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	3			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
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-

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
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-

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
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	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
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2374	3	13	9	Y	12	8	1			7
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	15	1			9
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	15	1			10
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2250	3	18	9	Y	16	18	1			8
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	16	1			14
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2176	3	53	9	Y	48	50	1			12

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	3	12	9	Y	11	9	1			6
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	12	1			6
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			7
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	Y	12	13	1			6
10	837	N	135	-0-	-702	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			10
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	36	37	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1355	3	20	9	Y	18	17	1			9
08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1100	3	20	9	Y	18	16	1			11
09	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1012	3	18	9	Y	16	19	1			8
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	3	26	9	Y	24	17	1			15
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2015	3	57	9	Y	52	54	1			13

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1168	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2114	-0-	-256	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	969	-0-	-1401	-0-	969	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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 #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

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
06	14B2 EXT		893	-0-	893	4306	854	3	39	9	Y	35	23	1			20
07	14B2 EXT		948	-0-	948	5254	902	3	46	9	Y	42	40	1			22
08	6087	X	833	-0-	-5254	-0-	788	3	45	9	Y	41	38	1			25
09	1500	X	704	-0-	-796	-0-	660	3	44	9	Y	40	45	1			20
10	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	114	3	6	9	Y	5	22	1			3
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-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
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-

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
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	1759	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1812	3	15	9	Y	14	18	1			7
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1802	3	15	9	Y	14	13	1			8
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1738	3	15	9	Y	14	15	1			7
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1775	3	20	9	Y	18	13	1			12
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1785	3	47	9	Y	43	44	1			11

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
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-

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
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1199	3	21	9	Y	19	16	1			11
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	17	1			7
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	Y	12	14	1			6
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	189	3	2	9	Y	2	7	1			1
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	3	25	9	Y	23	27	1			14
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	Y	3	15	1			2
08	1860	N	991	-0-	-869	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1590	N	563	-0-	-1027	-0-	559	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	960	N	34	-0-	-926	-0-	22	3	12	9	Y	11	11	1			3

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
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
06	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2789	3	20	9	Y	18	18	1			10
08	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4203	3	20	9	Y	18	17	1			11
09	3000	N	2510	-0-	-490	633	2490	3	20	9	Y	18	20	1			9
10	2874	N	2241	-0-	-633	-0-	2215	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1899	3	61	9	Y	55	56	1			14

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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 #: 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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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

06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1443	-0-	-541	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-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
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	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
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1430	-0-	-820	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1182	-0-	-828	-0-	1182	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
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*10	2635	X	2297	-0-	-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1771	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	3	7	9	Y	6	4	1			4
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

06	2010	N	1532	-0-	-478	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	336	-0-	-1927	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	537	-0-	-1850	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	366	-0-	-1164	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1836	-0-	-444	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
*11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	16	1			15
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2570	3	30	9	Y	27	28	1			14
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	25	1			17
09	2520	N	1653	-0-	-867	-0-	1624	3	29	9	Y	26	30	1			13
10	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2321	3	41	9	Y	37	27	1			23
11	2550	N	1644	-0-	-906	-0-	1555	3	89	9	Y	81	83	1			21

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	897	-0-	-603	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	398	-0-	-718	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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 #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	912	-0-	-318	-0-	912	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

06	3000	N	3118	-0-	118	150	3118	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3208	-0-	108	258	3208	3			N	-0-					-0-
08	3245	X	2987	-0-	-258	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	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 #: 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
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2567	-0-	-853	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*10	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	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
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2640	-0-	-360	377	2640	3			N	-0-					-0-
*10	1911	N	1534	-0-	-377	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	515	-0-	-865	-0-	515	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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	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
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	404	-0-	-588	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	960	N	238	-0-	-722	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	57	1	1823	3	N	-0-					-0-
*10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	61	1	1787	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	88	1	1736	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*10	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
07	465	X	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	60	-0-	-2310	-0-	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2036	-0-	-630	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	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 #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	566	-0-	-574	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

06	T. A.		2489	-0-	2489	2489	2478	3	11	9	Y	10	4	1			6
07	T. A.		1131	-0-	1131	3620	1106	3	25	9	Y	23	17	1			12
08	4184	X	564	-0-	-3620	-0-	539	3	25	9	Y	23	21	1			14
09	2460	X	454	-0-	-2006	-0-	430	3	24	9	Y	22	25	1			11
10	2573	X	90	-0-	-2483	-0-	84	3	6	9	Y	5	13	1			3
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2130	-0-	-474	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1384	-0-	-686	-0-	1384	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 #: 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
06	2735	N	2733	-0-	-2	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2048	-0-	-502	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

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
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1717	-0-	-763	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	99	-0-	-180	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3349	-0-	249	249	3349	3			N	-0-					-0-
*11	2913	N	2664	-0-	-249	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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 #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 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
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	407	-0-	-1112	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	509	-0-	-855	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	810	N	541	-0-	-269	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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 #: 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
06	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	740	-0-	-593	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

*03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1200	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1244	3	11	9	Y	10	9	1			5
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1157	3	11	9	Y	10	9	1			6
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	3	11	9	Y	10	11	1			5
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13	10	1			8
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	3	32	9	Y	29	30	1			7

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
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	15	1			11
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	Y	17	19	1			9
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	3	21	9	Y	19	17	1			11
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	3	20	9	Y	18	20	1			9
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1265	3	26	9	Y	24	18	1			15
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1121	3	61	9	Y	55	56	1			14

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
*03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	533	-0-	-697	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	940	-0-	-486	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	804	-0-	-546	-0-	804	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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 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
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3489	-0-	389	596	3489	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3249	-0-	149	745	3249	3			N	-0-					-0-
09	4150	X	3405	-0-	-745	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	969	-0-	-829	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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 #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	954	-0-	-1446	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3836	-0-	-484	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
09	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*10	1116	N	44	-0-	-1072	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	79	-0-	-1721	-0-	79	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
*10	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	44	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1769	3	N	-0-			-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	3	N	-0-			-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	70	1	1667	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	56	1	1287	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
*11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2907	-0-	-93	30	2907	3			N	-0-			-0-
07	3005	N	2975	-0-	-30	-0-	2975	3			N	-0-			-0-
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-			-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
*10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2933	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	810	N	315	-0-	-495	-0-	315	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*10	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-
08	3062	N	2025	-0-	-1037	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	44	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	3	N	-0-					-0-
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	218	1	1715	3	N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	280	1	1909	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	750	-0-	-960	-0-	92	1	658	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	197	1	1334	3	N	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	243	1	1874	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	961	N	280	-0-	-681	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	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 #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	686	-0-	-934	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

06	1200	N	728	-0-	-472	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2091	-0-	-947	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	45	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	60	1	1392	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 #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3032	-0-	32	1739	3032	3			N	-0-					-0-
07	4561	X	2822	-0-	-1739	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1675	-0-	-1145	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	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
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	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 #: 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
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2780	-0-	-100	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*10	2914	N	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2159	-0-	-511	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	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 #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	Y	2	4	1			1
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	3	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	7	1			2

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

*03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	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
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

06	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	857	-0-	-1096	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	413	-0-	-455	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2580	N	1766	-0-	-814	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	2635	N	1242	-0-	-1393	-0-	1236	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	1077	3	4	9	Y	4	4	1			3
09	1740	N	1046	-0-	-694	-0-	1042	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	1240	N	173	-0-	-1067	-0-	165	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	15	15	1			4

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
*11	2895	N	2888	-0-	-7	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	12	1			9
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	Y	19	18	1			10
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	3	20	9	Y	18	17	1			11
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	3	20	9	Y	18	20	1			9
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	3	61	9	Y	55	56	1			14

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	870	N	101	-0-	-769	-0-	93	3	8	9	Y	7	8	1			3
10	837	N	13	-0-	-824	-0-	2	3	11	9	Y	10	7	1			6
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	21	22	1			5

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	2384	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
06	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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
06	1380	N	952	-0-	-428	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
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-

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
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	331	-0-	-1312	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	806	N	246	-0-	-560	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	3	N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	79	1	1827	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4602	3	29	9	N	26	19	1			15
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4209	3	32	9	N	29	29	1			15
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4555	3	33	9	N	30	27	1			18
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4445	3	31	9	N	28	32	1			14
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4508	3	43	9	N	39	28	1			25
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3857	3	54	9	N	49	68	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2756	3	35	9	Y	32	20	1			19
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2678	3	68	9	Y	62	49	1			32
08	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2633	3	66	9	Y	60	55	1			37
09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	2528	3	65	9	Y	59	67	1			29
10	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2494	3	89	9	Y	81	59	1			51
11	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2361	3	199	9	Y	181	186	1			46

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	N	-0-			-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1462	3	N	-0-			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	3	N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	3	N	-0-			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	56	1	1282	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-			-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	75	1	1721	3	N	-0-			-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	132	1	2835	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1569	-0-	-1004	-0-	76	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	67	1	1342	3	N	-0-			-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	136	1	3248	3	N	-0-			-0-
*11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	129	1	2966	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
08	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
*10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
08	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
*10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1492	3	23	9	Y	21	16	1			12
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	24	1			12
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			14
09	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1011	3	25	9	Y	23	26	1			11
10	1426 N	160	-0-	-1266	-0-	125	3	35	9	Y	32	23	1			20
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	70	72	1			18

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

06	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*10	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1418	-0-	-352	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*10	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	9321	-0-	-2049	-0-	9288	3	33	9	Y	30	30	0			10
07	10912	X	9219	-0-	-1693	-0-	9188	3	31	9	Y	28	29	0			9
08	10478	X	8927	-0-	-1551	-0-	8902	3	25	9	Y	23	25	0			7
09	10080	X	6937	-0-	-3143	-0-	6907	3	30	9	Y	27	29	0			5
10	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	7235	3	64	9	Y	58	55	0			8
11	9330	X	4761	-0-	-4569	-0-	4705	3	56	9	Y	51	53	0			6

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4797	-0-	-2013	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	1071	-0-	-4788	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	136	-0-	-5834	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4109	-0-	1009	1009	4109	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2080	-0-	-920	89	2080	3			N	-0-					-0-
*10	2577	N	2488	-0-	-89	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	6567	3	7	9	Y	6	4	0			2
07	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	6791	3	7	9	Y	6	6	0			2
08	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6657	3	4	9	Y	4	5	0			1
09	6570	X	6390	-0-	-180	-0-	6383	3	7	9	Y	6	6	0			1
10	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5810	3	13	9	Y	12	11	0			2
11	6570	X	5197	-0-	-1373	-0-	5186	3	11	9	Y	10	11	0			1

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
06	15210	X	13561	-0-	-1649	-0-	13484	3	77	9	N	70	93	0			23
07	15717	X	12365	-0-	-3352	-0-	12301	3	64	9	N	58	63	0			18
08	15531	X	11422	-0-	-4109	-0-	11370	3	52	9	N	47	51	0			14
*09	15030	X	9023	-0-	-6007	-0-	8962	3	61	9	N	55	59	0			10
*10	15531	X	10214	-0-	-5317	-0-	10086	3	128	9	N	116	111	0			15
11	13560	X	9733	-0-	-3827	-0-	9616	3	117	9	N	106	108	0			13

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
06	11520	X	10555	-0-	-965	-0-	10549	3	6	9	N	5	4	0			2
07	11904	X	10019	-0-	-1885	-0-	10012	3	7	9	N	6	6	0			2
08	11904	X	9392	-0-	-2512	-0-	9388	3	4	9	N	4	5	0			1
09	11160	X	8954	-0-	-2206	-0-	8947	3	7	9	N	6	6	0			1
10	10912	X	9500	-0-	-1412	-0-	9487	3	13	9	N	12	11	0			2
11	10560	X	5956	-0-	-4604	-0-	5945	3	11	9	N	10	11	0			1

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
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8903	3	7	9	Y	6	10	0			2
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8633	3	4	9	Y	4	5	0			1
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7380	3	4	9	Y	4	4	0			1
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6849	3	9	9	Y	8	8	0			1
*11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6338	3	9	9	Y	8	8	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11976	3	17	9	Y	15	17	0			5
07	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	11273	3	14	9	Y	13	14	0			4
08	12431	X	12024	-0-	-407	-0-	12012	3	12	9	Y	11	12	0			3
09	12030	X	11342	-0-	-688	-0-	11328	3	14	9	Y	13	14	0			2
10	12400	X	11154	-0-	-1246	-0-	11122	3	32	9	Y	29	27	0			4
11	12000	X	10370	-0-	-1630	-0-	10342	3	28	9	Y	25	26	0			3

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
06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14701	3	988	9	Y	898	693	0			295
07	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16082	3	966	9	Y	878	901	0			272
08	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	15064	3	781	9	Y	710	774	0			208
09	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	15131	3	926	9	Y	842	898	0			152
10	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	15341	3	1950	9	Y	1773	1692	0			233
11	16500	X	16328	-0-	-172	-0-	14570	3	1758	9	Y	1598	1637	0			194

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
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16210	3	33	9	Y	30	21	1			18
07	16554	X	16074	-0-	-480	-0-	16035	3	39	9	Y	35	35	1			18
08	16740	X	15740	-0-	-1000	-0-	15701	3	39	9	Y	35	32	1			21
09	16200	X	15100	-0-	-1100	-0-	15063	3	37	9	Y	34	38	1			17
10	16740	X	15397	-0-	-1343	-0-	15346	3	51	9	Y	46	34	1			29
11	16200	X	14564	-0-	-1636	-0-	14462	3	102	9	Y	93	98	1			24

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
06	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	31925	3	50	9	Y	45	43	0			15
07	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33039	3	47	9	Y	43	45	0			13
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	32350	3	39	9	Y	35	38	0			10
09	31680	X	30502	-0-	-1178	-0-	30455	3	47	9	Y	43	45	0			8
10	33077	X	31611	-0-	-1466	-0-	31514	3	97	9	Y	88	84	0			12
11	32010	X	29957	-0-	-2053	-0-	29870	3	87	9	Y	79	81	0			10

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
06	10290	X	9194	-0-	-1096	-0-	9169	3	25	9	Y	23	21	0			8
07	10943	X	9123	-0-	-1820	-0-	9086	3	37	9	Y	34	31	0			11
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	9806	3	30	9	Y	27	30	0			8
09	9540	X	9228	-0-	-312	-0-	9192	3	36	9	Y	33	35	0			6
10	9486	X	9434	-0-	-52	-0-	9358	3	76	9	Y	69	66	0			9
*11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9514	3	69	9	Y	63	64	0			8

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
06	21450	X	20099	-0-	-1351	-0-	20075	3	24	9	Y	22	13	1			13
07	21793	X	21695	-0-	-98	-0-	21667	3	28	9	Y	25	25	1			13
08	21793	X	21007	-0-	-786	-0-	20979	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	20550	X	19871	-0-	-679	-0-	19843	3	28	9	Y	25	28	1			12
*10	21700	X	19804	-0-	-1896	-0-	19768	3	36	9	Y	33	24	1			21
11	21000	X	18844	-0-	-2156	-0-	18761	3	83	9	Y	75	77	1			19

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
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16183	3	6	9	Y	5	6	0			2
07	16461	X	16296	-0-	-165	-0-	16290	3	6	9	Y	5	5	0			2
08	16027	X	15918	-0-	-109	-0-	15914	3	4	9	Y	4	5	0			1
09	15510	X	15303	-0-	-207	-0-	15297	3	6	9	Y	5	5	0			1
10	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	15727	3	11	9	Y	10	10	0			1
11	15510	X	12958	-0-	-2552	-0-	12947	3	11	9	Y	10	10	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11673	3	40	9	Y	36	32	0			12
07	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11580	3	39	9	Y	35	36	0			11
08	11408	X	10350	-0-	-1058	-0-	10319	3	31	9	Y	28	31	0			8
09	11040	X	10130	-0-	-910	-0-	10094	3	36	9	Y	33	35	0			6
10	11408	X	10450	-0-	-958	-0-	10373	3	77	9	Y	70	67	0			9
11	11040	X	10960	-0-	-80	-0-	10890	3	70	9	Y	64	65	0			8

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15126	3	23	9	Y	21	21	0			7
07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16040	3	23	9	Y	21	21	0			7
08	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16195	3	19	9	Y	17	19	0			5
09	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15404	3	23	9	Y	21	22	0			4
10	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16183	3	47	9	Y	43	41	0			6
11	15690	X	14914	-0-	-776	-0-	14872	3	42	9	Y	38	39	0			5

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

06	17160	X	16793	-0-	-367	-0-	16761	3	32	9	Y	29	26	1			17
07	17918	X	16572	-0-	-1346	-0-	16540	3	32	9	Y	29	31	1			15
08	16740	X	16213	-0-	-527	-0-	16180	3	33	9	Y	30	27	1			18
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16646	3	31	9	Y	28	32	1			14
10	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17307	3	44	9	Y	40	29	1			25
11	16200	X	16047	-0-	-153	-0-	15896	3	151	9	Y	137	127	1			35

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

06	20520	X	19114	-0-	-1406	-0-	19009	3	105	9	N	95	76	1			56
07	20863	X	19650	-0-	-1213	-0-	19538	3	112	9	N	102	105	1			53
08	20398	X	19473	-0-	-925	-0-	19362	3	111	9	N	101	93	1			61
09	19350	X	18554	-0-	-796	-0-	18444	3	110	9	N	100	112	1			49
10	19902	X	19275	-0-	-627	-0-	19125	3	150	9	N	136	99	1			86
11	19110	X	18528	-0-	-582	-0-	18195	3	333	9	N	303	311	1			78

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
07	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	3			N	-0-					-0-
08	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
09	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-					-0-
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					-0-
*11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

06	21150	X	19078	-0-	-2072	-0-	19078	3			N	-0-					-0-
07	21855	X	18904	-0-	-2951	-0-	18904	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	19382	-0-	-2442	-0-	19382	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	19209	-0-	-741	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
10	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
*11	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	66120	X	40098	-0-	-26022	-0-	39945	3	153	9	Y	139	131	1			27
07	64232	X	37008	-0-	-27224	-0-	36685	3	323	9	Y	294	227	1			94
08	DLQ G-10		32573	-0-	32573	32573	32237	3	336	9	Y	305	296	1			103
*09	67634	X	35061	-0-	-32573	-0-	34478	3	583	9	Y	530	567	1			66
*10	35296	X	35296	-0-	-0-	-0-	34410	3	886	9	Y	805	757	1			114
11	37800	X	33712	-0-	-4088	-0-	32879	3	833	9	Y	757	726	1			145

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	Y	17					43
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					43
08	3317	X	1724	-0-	-1593	-0-	1724	2			Y	-0-					43
09	2400	X	1488	-0-	-912	-0-	1474	2	14	9	Y	13	47	1			9
10	2325	X	1535	-0-	-790	-0-	1529	2	6	9	Y	5					14
11	1680	X	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			Y	-0-					14

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1549	-0-	-971	-0-	1530	2	19	9	Y	17					49
07	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			Y	-0-					49
08	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			Y	-0-					49
09	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	1596	2	15	9	Y	14	46	1			17
10	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	1915	2	7	9	Y	6					23
11	2160	X	2031	-0-	-129	-0-	2031	2			Y	-0-					23

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	1602	2	1	9	Y	1					17
07	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			Y	-0-					17
08	1860	N	937	-0-	-923	-0-	937	2			Y	-0-					17
09	1590	N	817	-0-	-773	-0-	817	2			Y	-0-					17
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	2			Y	-0-					17
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					17

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1110	2	1	9	Y	1					21
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					21
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					21
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					21
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					21
11	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	1355	2			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2952	2	35	9	Y	32					71
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					71
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					71
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3676	2	34	9	Y	31	81	1			21
10	4433	X	2466	-0-	-1967	-0-	2457	2	9	9	Y	8					29
11	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	3179	2			Y	-0-					29

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					5
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					5
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					5
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					5
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							207	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. (I) GAS 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	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 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
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	16	1	176	2	Y	1					2
							52	3	1	9							
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
							80	3									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
							40	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 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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	23	36	1			13
							38	3	25	9							
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-	13	1			-0-
							31	3									
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	22	1	314	2	Y	18	28	1			10
							56	3	20	9							
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	7	16	1			1
							94	3	8	9							
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	483	2	Y	7	5	1			3
							82	3	8	9							
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	6	5	1			4
							94	3	7	9							
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	8	5	1			7
							112	3	9	9							
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	7	10	1			4
							95	3	8	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

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
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							25	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
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1335	2	Y	4	4	1			1
							439	3	4	9							
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1153	2	Y	25	3	1			23
							392	3	28	9							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	31	36	1			18
							250	3	34	9							
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	123	1	1450	2	Y	27	17	1			28
							239	3	30	9							
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	Y	24	37	1			15
							246	3	26	9							
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1652	2	Y	26	24	1			17
							255	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	918	-0-	-402	-0-	62	1	637	2	Y	9	9	1			3
							209	3	10	9							
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	21	6	1			18
							399	3	23	9							
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	117	1	1388	2	Y	25	29	1			14
							213	3	28	9							
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	22	14	1			22
							216	3	24	9							
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	114	1	1352	2	Y	27	29	1			20
							211	3	30	9							
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	Y	34	32	1			22
							211	3	37	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	74	1	1008	2	Y	12	26	1			7
							177	3	13	9							
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	71	1	946	2	Y	10	15	1			2
							162	3	11	9							
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	2	Y	10	8	1			4
							189	3	11	9							
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1306	2	Y	11	8	1			7
							213	3	12	9							
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2136	2	Y	13	8	1			12
							358	3	14	9							
*11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2415	2	Y	11	16	1			7
							408	3	12	9							

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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	5	5	1			2
							397	3	6	9							
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	2	Y	20	3	1			19
							375	3	22	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1146	2	Y	25	29	1			15
							177	3	28	9							
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	14	1			23
							217	3	24	9							
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	12	29	1			6
							208	3	13	9							
11	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	72	1	863	2	Y	11	10	1			7
							134	3	12	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
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	631	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	123	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
08	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	97	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	96	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
10	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	87	1	1029	2	Y	59					59
							161	3	65	9							
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	2	Y	104	96	1			67
							181	3	114	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	106	1	1094	2	Y	10	11	1			3
							359	3	11	9							
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	109	1	1122	2	Y	18	8	1			13
							382	3	20	9							
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	111	1	1328	2	Y	18	21	1			10
							205	3	20	9							
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	98	1	1152	2	Y	16	10	1			16
							190	3	18	9							
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	Y	26	21	1			21
							214	3	29	9							
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	Y	37	34	1			24
							197	3	41	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. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
11	930	N	596	-0-	-334	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							82	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	2	Y	17	18	1			5
							910	3	19	9							
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	264	1	2710	2	Y	27	12	1			20
							922	3	30	9							
08	4247	X	3245	-0-	-1002	-0-	218	1	2598	2	Y	26	31	1			15
							400	3	29	9							
09	4110	X	2197	-0-	-1913	-0-	147	1	1737	2	Y	24	15	1			24
							287	3	26	9							
10	4247	X	1871	-0-	-2376	-0-	126	1	1502	2	Y	7	31	1			-0-
							235	3	8	9							
11	3960	X	3793	-0-	-167	-0-	257	1	3063	2	Y	-0-					-0-
							473	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	179	1	2461	2	Y	16	17	1			9
							435	3	18	9							
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	196	1	2627	2	Y	14	20	1			3
							451	3	15	9							
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	240	1	2956	2	Y	12	10	1			5
							502	3	13	9							
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	199	1	2679	2	Y	14	10	1			9
							438	3	15	9							
10	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	167	1	2437	2	Y	17	11	1			15
							408	3	19	9							
11	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	150	1	2408	2	Y	15	21	1			9
							406	3	17	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	2	Y	8	16	1			5
							302	3	9	9							
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	9					14
							332	3	10	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	243	1	2207	2	Y	7					21
							311	3	8	9							
09	3000	N	3121	-0-	121	121	262	1	2514	2	Y	7	15	1			13
							337	3	8	9							
10	3076	N	2955	-0-	-121	-0-	231	1	2378	2	Y	7					20
							338	3	8	9							
*11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	221	1	2347	2	Y	5	20	1			5
							338	3	6	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	304	1	3150	2	Y	37	40	1			11
							1036	3	41	9							
07	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	309	1	3171	2	Y	79	26	1			64
							1079	3	87	9							
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	290	1	3452	2	Y	86	100	1			50
							531	3	95	9							
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	257	1	3033	2	Y	75	48	1			77
							501	3	83	9							
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	279	1	3315	2	Y	37	101	1			13
							518	3	41	9							
*11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	277	1	3306	2	Y	24	22	1			15
							511	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	2984	N	2984	-0-		-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	12	12	1			4
								686	3	13	9							
07	2965	N	2965	-0-		-0-	-0-	201	1	2062	2	Y	-0-	4	1			-0-
								702	3									
08	3100	N	3370	-0-		270	270	229	1	2722	2	Y	-0-					-0-
								419	3									
09	3000	N	3064	-0-		64	334	208	1	2451	2	Y	-0-					-0-
								405	3									
10	3100	N	3163	-0-		63	397	212	1	2518	2	Y	35					35
								394	3	39	9							
*11	3294	X	2897	-0-		-397	-0-	192	1	2284	2	Y	63	58	1			40
								352	3	69	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
06	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	165	1	2263	2	Y	23	35	1			13
								399	3	25	9							
07	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	226	1	3026	2	Y	10	21	1			2
								519	3	11	9							
08	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	244	1	3004	2	Y	10	8	1			4
								510	3	11	9							
09	3030	X	2303	-0-		-727	-0-	138	1	1851	2	Y	11	8	1			7
								302	3	12	9							
10	3131	X	1458	-0-		-1673	-0-	80	1	1169	2	Y	12	8	1			11
								196	3	13	9							
11	3030	X	2202	-0-		-828	-0-	111	1	1778	2	Y	12	16	1			7
								300	3	13	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2909	-0-		-241	-0-	168	1	2313	2	Y	17	26	1			10
								409	3	19	9							
07	3131	X	2779	-0-		-352	-0-	165	1	2216	2	Y	15	22	1			3
								381	3	17	9							
08	2325	X	2296	-0-		-29	-0-	148	1	1823	2	Y	14	11	1			6
								310	3	15	9							
09	2250	X	2159	-0-		-91	-0-	129	1	1731	2	Y	15	11	1			10
								282	3	17	9							
10	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	130	1	1891	2	Y	17	11	1			16
								316	3	19	9							
*11	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	112	1	1806	2	Y	17	23	1			10
								305	3	19	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. GAS	(I) 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	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	132	1	1802	2	Y	19	20	1			11
								317	3	21	9							
07	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	135	1	1807	2	Y	16	24	1			3
								310	3	18	9							
08	1984	N	1914	-0-		-70	-0-	124	1	1516	2	Y	15	12	1			6
								257	3	17	9							
09	2040	N	1795	-0-		-245	-0-	107	1	1435	2	Y	17	12	1			11
								234	3	19	9							
10	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	130	1	1885	2	Y	20	13	1			18
								315	3	22	9							
*11	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	117	1	1883	2	Y	19	26	1			11
								318	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	150	1	2049	2	Y	34	37	1			19
							361	3	37	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	222	1	2974	2	Y	28	42	1			5
							510	3	31	9							
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	201	1	2474	2	Y	28	22	1			11
							420	3	31	9							
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2369	2	Y	31	22	1			20
							386	3	34	9							
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	132	1	1921	2	Y	34	22	1			32
							322	3	37	9							
*11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	2	Y	33	45	1			20
							298	3	36	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
06	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	137	1	1879	2	Y	2	4	1			1
							332	3	2	9							
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	201	1	2689	2	Y	36	30	1			7
							461	3	40	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	Y	33	26	1			14
							444	3	36	9							
09	2970	X	2354	-0-	-616	-0-	139	1	1870	2	Y	36	26	1			24
							305	3	40	9							
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	176	1	2583	2	Y	42	27	1			39
							434	3	46	9							
11	2970	X	2260	-0-	-710	-0-	112	1	1800	2	Y	40	55	1			24
							304	3	44	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	7	78	1			6
							242	3	8	9							
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	184	1	1604	2	Y	5					11
							237	3	6	9							
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	206	1	1708	2	Y	3					14
							253	3	3	9							
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	187	1	1617	2	Y	5					19
							231	3	6	9							
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	197	1	1869	2	Y	3					22
							259	3	3	9							
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	155	1	1430	2	Y	1	20	1			3
							216	3	1	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. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	Y	25	38	1			14
							251	3	28	9							
07	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	64	1	856	2	Y	10	22	1			2
							147	3	11	9							
08	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	69	1	854	2	Y	10	8	1			4
							145	3	11	9							
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	100	1	1344	2	Y	11	8	1			7
							219	3	12	9							
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	Y	12	8	1			11
							309	3	13	9							
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	Y	12	16	1			7
							278	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1442	-0-	-1318	-0-	128	1	1132	2	Y	9	7	1			8
							172	3	10	9							
07	2852	X	1846	-0-	-1006	-0-	167	1	1456	2	Y	7	7	1			8
							215	3	8	9							
08	2852	X	2056	-0-	-796	-0-	195	1	1614	2	Y	7	7	1			8
							239	3	8	9							
09	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	171	1	1483	2	Y	7	7	1			8
							213	3	8	9							
10	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	136	1	1285	2	Y	6	6	1			8
							177	3	7	9							
11	1980	X	1193	-0-	-787	-0-	102	1	942	2	Y	6	7	1			7
							142	3	7	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	181	1	2484	2	Y	14	16	1			8
							439	3	15	9							
07	4061	X	2732	-0-	-1329	-0-	163	1	2182	2	Y	12	18	1			2
							374	3	13	9							
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	Y	12	9	1			5
							458	3	13	9							
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	247	1	3317	2	Y	12	9	1			8
							541	3	13	9							
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	202	1	2954	2	Y	14	9	1			13
							495	3	15	9							
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	14	19	1			8
							428	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	882	-0-	-438	-0-	72	1	692	2	Y	12	25	1			7
							105	3	13	9							
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	99	1	955	2	Y	14					21
							135	3	15	9							
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	Y	11					32
							144	3	12	9							
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	112	1	1085	2	Y	11	23	1			20
							147	3	12	9							
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	11					31
							155	3	12	9							
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	932	2	Y	24	32	1			23
							134	3	26	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	80	1	1110	2	Y	36	38	1			20
							197	3	40	9							
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1398	2	Y	32	46	1			6
							240	3	35	9							
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	55	1	671	2	Y	29	23	1			12
							113	3	32	9							
09	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	59	1	788	2	Y	32	23	1			21
							128	3	35	9							
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	33	1	485	2	Y	37	24	1			34
							81	3	41	9							
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	35	48	1			21
							154	3	39	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	228	1	2428	2	Y	10					17
							708	3	11	9							
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	184	1	1985	2	Y	27	20	1			24
							550	3	30	9							
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	257	1	3104	2	Y	22					46
							429	3	24	9							
09	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	172	1	2068	2	Y	23	40	1			29
							299	3	25	9							
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	Y	19	13	1			35
							349	3	21	9							
11	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	167	1	2020	2	Y	30					65
							271	3	33	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	230	1	2444	2	Y	43					73
							713	3	47	9							
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	2438	2	Y	5	62	1			16
							676	3	6	9							
08	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	210	1	2537	2	Y	14					30
							350	3	15	9							
09	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	115	1	1382	2	Y	16	27	1			19
							200	3	18	9							
10	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	170	1	2049	2	Y	12	8	1			23
							283	3	13	9							
11	3090	X	2698	-0-	-392	-0-	181	1	2199	2	Y	20					43
							296	3	22	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
07	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	85	1	833	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	95	1	912	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	48	1	496	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
11	1170	N	682	-0-	-488	-0-	49	1	530	2	Y	24	1	1			23
							77	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	642	-0-	-888	-0-	53	1	501	2	Y	11	24	1			7
							76	3	12	9							
07	1581	N	328	-0-	-1253	-0-	27	1	252	2	Y	13					20
							35	3	14	9							
08	620	N	350	-0-	-270	-0-	29	1	270	2	Y	11					31
							39	3	12	9							
09	630	N	74	-0-	-556	-0-	5	1	50	2	Y	11	23	1			19
							7	3	12	9							
10	341	N	69	-0-	-272	-0-	5	1	46	2	Y	11					30
							6	3	12	9							
*11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	209	1	2223	2	Y	34	32	1			32
							321	3	37	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	59	1	566	2	Y	58	121	1			36
							86	3	64	9							
07	1116	N	812	-0-	-304	-0-	61	1	593	2	Y	67					103
							84	3	74	9							
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	57	1	511	2	Y	54					157
							71	3	59	9							
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	91	1	875	2	Y	55	114	1			98
							118	3	61	9							
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	Y	54					152
							115	3	59	9							
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	38	1	397	2	Y	-0-	152	1			-0-
							57	3									

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
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1041	2	Y	23					39
							303	3	25	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1067	2	Y	3	35	1			7
							295	3	3	9							
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	6					13
							166	3	7	9							
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	6	11	1			8
							162	3	7	9							
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	66	1	801	2	Y	6	4	1			10
							111	3	7	9							
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					10

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
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	218	1	2258	2	Y	68	72	1			21
							742	3	75	9							
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	133	1	1361	2	Y	62	48	1			35
							463	3	68	9							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	211	1	2517	2	Y	48	55	1			28
							388	3	53	9							
09	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	115	1	1355	2	Y	42	27	1			43
							224	3	46	9							
10	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	122	1	1453	2	Y	21	56	1			8
							227	3	23	9							
*11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	13	12	1			9
							315	3	14	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	122	1	1079	2	Y	17	14	1			16
							164	3	19	9							
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	2	Y	14	14	1			16
							164	3	15	9							
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	14	14	1			16
							155	3	15	9							
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	106	1	917	2	Y	13	14	1			15
							131	3	14	9							
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	2	Y	24	13	1			26
							185	3	26	9							
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	947	2	Y	20	23	1			23
							144	3	22	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	158	1	1633	2	Y	21	22	1			7
							536	3	23	9							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	161	1	1647	2	Y	37	15	1			29
							560	3	41	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	1882	2	Y	39	45	1			23
							290	3	43	9							
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	1843	2	Y	34	22	1			35
							305	3	37	9							
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	169	1	2007	2	Y	19	46	1			8
							314	3	21	9							
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	152	1	1814	2	Y	14	13	1			9
							280	3	15	9							

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
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	Y	35	25	1			31
							232	3	39	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	1931	2	Y	23					54
							286	3	25	9							
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	191	1	1583	2	Y	15					69
							235	3	17	9							
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	131	1	1130	2	Y	24					93
							161	3	26	9							
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	191	1	1816	2	Y	16					109
							252	3	18	9							
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1670	2	Y	6	104	1			11
							252	3	7	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	85	1	905	2	Y	7					11
							264	3	8	9							
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	86	1	924	2	Y	11	8	1			14
							256	3	12	9							
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	85	1	1031	2	Y	14					28
							143	3	15	9							
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	76	1	916	2	Y	13	24	1			17
							133	3	14	9							
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	11	7	1			21
							146	3	12	9							
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	81	1	986	2	Y	18					39
							133	3	20	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	12	10	1			11
							197	3	13	9							
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1336	2	Y	10	10	1			11
							198	3	11	9							
08	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	128	1	1060	2	Y	10	10	1			11
							157	3	11	9							
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	128	1	1107	2	Y	10	10	1			11
							158	3	11	9							
10	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			12
							152	3	11	9							
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	79	1	723	2	Y	10	10	1			12
							109	3	11	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
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	214	1	2280	2	Y	9					14
							665	3	10	9							
07	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	169	1	1818	2	Y	8	11	1			11
							503	3	9	9							
08	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	160	1	1938	2	Y	11					22
							268	3	12	9							
09	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	160	1	1920	2	Y	11	19	1			14
							277	3	12	9							
10	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	149	1	1798	2	Y	9	6	1			17
							249	3	10	9							
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	207	1	2506	2	Y	14					31
							336	3	15	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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	35	15	1			20
							222	3	39	9							
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	30	44	1			6
							290	3	33	9							
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	2	Y	29	23	1			12
							275	3	32	9							
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	32	23	1			21
							173	3	35	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	124	1	1821	2	Y	35	23	1			33
							306	3	39	9							
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	Y	35	47	1			21
							274	3	39	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
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	998	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
07	1550	N	987	-0-	-563	-0-	81	1	793	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
08	1426	N	813	-0-	-613	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	1260	N	721	-0-	-539	-0-	61	1	582	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	Y	40	2	1			38
							174	3	44	9							

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
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	135	1	1201	2	Y	15	13	1			14
							184	3	17	9							
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	149	1	1304	2	Y	13	13	1			14
							193	3	14	9							
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	163	1	1345	2	Y	13	13	1			14
							199	3	14	9							
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1565	2	Y	13	13	1			14
							225	3	14	9							
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	164	1	1564	2	Y	9	12	1			11
							217	3	10	9							
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	154	1	1423	2	Y	9	10	1			10
							215	3	10	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. GAS	(I) 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	3750	X	2896	-0-		-854	-0-	194	1	2006	2	Y	34	36	1			10
								659	3	37	9							
07	3875	X	3427	-0-		-448	-0-	232	1	2384	2	Y	-0-	10	1			-0-
								811	3									
08	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-	195	1	2324	2	Y	-0-					-0-
								358	3									
09	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-	161	1	1903	2	Y	-0-					-0-
								315	3									
10	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	-0-					-0-
								307	3									
*11	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-	177	1	2104	2	Y	-0-					-0-
								324	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-		-0-	-0-	67	1	697	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
07	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	84	1	855	2	Y	-0-					-0-
								290	3									
08	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	80	1	959	2	Y	-0-					-0-
								148	3									
09	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	87	1	1023	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
10	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					-0-
								163	3									
*11	977	N	977	-0-		-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-
								122	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	111	1	991	2	Y	11	9	1			10
								152	3	12	9							
07	1178	N	1114	-0-		-64	-0-	100	1	874	2	Y	9	9	1			10
								130	3	10	9							
08	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	106	1	878	2	Y	9	9	1			10
								130	3	10	9							
09	1170	N	872	-0-		-298	-0-	79	1	685	2	Y	9	9	1			10
								98	3	10	9							
10	1116	N	831	-0-		-285	-0-	69	1	654	2	Y	16	8	1			18
								90	3	18	9							
*11	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	152	1	1406	2	Y	15	17	1			16
								213	3	17	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	346	1	3085	2	Y	13	11	1			12
								473	3	14	9							
07	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	379	1	3301	2	Y	11	11	1			12
								488	3	12	9							
08	2697	X	567	-0-		-2130	-0-	53	1	437	2	Y	11	11	1			12
								65	3	12	9							
09	3060	X	276	-0-		-2784	-0-	25	1	210	2	Y	11	11	1			12
								29	3	12	9							
10	3162	X	-0-	-0-		-3162	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	3060	X	-0-	-0-		-3060	-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
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	13	11	1			12
							183	3	14	9							
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	Y	11	11	1			12
							195	3	12	9							
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	184	1	1530	2	Y	11	11	1			12
							227	3	12	9							
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	2	Y	11	11	1			12
							179	3	12	9							
10	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	110	1	1053	2	Y	7	10	1			9
							147	3	8	9							
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	169	1	1562	2	Y	7	8	1			8
							236	3	8	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
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	196	1	1742	2	Y	14	12	1			13
							266	3	15	9							
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	12	12	1			13
							177	3	13	9							
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	Y	12	12	1			13
							260	3	13	9							
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	144	1	1251	2	Y	12	12	1			13
							179	3	13	9							
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	140	1	1335	2	Y	5	11	1			7
							186	3	6	9							
11	1620	N	927	-0-	-693	-0-	79	1	731	2	Y	5	6	1			6
							111	3	6	9							

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
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	65	1	581	2	Y	18	15	1			17
							89	3	20	9							
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	101	1	883	2	Y	16	16	1			17
							131	3	18	9							
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1349	2	Y	15	15	1			17
							200	3	17	9							
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	789	2	Y	15	15	1			17
							113	3	17	9							
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1472	2	Y	-0-	17	1			-0-
							204	3									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	991	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	21	17	1			19
							108	3	23	9							
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	634	2	Y	17	17	1			19
							95	3	19	9							
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	58	1	475	2	Y	17	17	1			19
							70	3	19	9							
09	870	N	577	-0-	-293	-0-	51	1	444	2	Y	16	17	1			18
							64	3	18	9							
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	46	1	438	2	Y	22	16	1			24
							61	3	24	9							
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	20	22	1			22
							70	3	22	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
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1268	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	131	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	225	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	171	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	190	1	1807	2	Y	24					24
							250	3	26	9							
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	214	1	1983	2	Y	19	22	1			21
							301	3	21	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	2	Y	11	9	1			10
							191	3	12	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	Y	9	9	1			10
							234	3	10	9							
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	199	1	1648	2	Y	9	9	1			10
							244	3	10	9							
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	126	1	1099	2	Y	9	9	1			10
							158	3	10	9							
10	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	90	1	851	2	Y	6	9	1			7
							118	3	7	9							
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1378	2	Y	5	6	1			6
							209	3	6	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	829	2	Y	10	8	1			9
							127	3	11	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	Y	8	8	1			9
							140	3	9	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1088	2	Y	8	8	1			9
							161	3	9	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	97	1	837	2	Y	8	8	1			9
							120	3	9	9							
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	Y	10	7	1			12
							151	3	11	9							
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	Y	10	11	1			11
							125	3	11	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1384	2	Y	5	4	1			5
							212	3	6	9							
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	184	1	1610	2	Y	4	4	1			5
							239	3	4	9							
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	203	1	1681	2	Y	4	4	1			5
							249	3	4	9							
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	155	1	1351	2	Y	4	4	1			5
							195	3	4	9							
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	1890	2	Y	4	4	1			5
							262	3	4	9							
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	168	1	1553	2	Y	5	5	1			5
							235	3	6	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
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	20	26	1			11
							409	3	22	9							
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	145	1	1950	2	Y	18	26	1			3
							335	3	20	9							
08	2511	X	2457	-0-	-54	-0-	159	1	1949	2	Y	17	13	1			7
							330	3	19	9							
09	2430	X	1820	-0-	-610	-0-	109	1	1454	2	Y	18	13	1			12
							237	3	20	9							
10	2449	N	1500	-0-	-949	-0-	82	1	1195	2	Y	21	14	1			19
							200	3	23	9							
11	2370	N	1827	-0-	-543	-0-	91	1	1466	2	Y	20	27	1			12
							248	3	22	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
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	53	1	471	2	Y	26	22	1			25
							72	3	29	9							
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	23	23	1			25
							90	3	25	9							
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	22	22	1			25
							71	3	24	9							
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	447	2	Y	22	22	1			25
							64	3	24	9							
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	54	1	507	2	Y	24	21	1			28
							70	3	26	9							
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	38	1	353	2	Y	22	25	1			25
							54	3	24	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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	650	2	Y	9	7	1			8
							100	3	10	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	7	7	1			8
							103	3	8	9							
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	7	7	1			8
							104	3	8	9							
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	64	1	553	2	Y	7	7	1			8
							79	3	8	9							
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	45	1	423	2	Y	6	6	1			8
							58	3	7	9							
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	6	8	1			6
							98	3	7	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
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	135	1	1439	2	Y	10					16
							420	3	11	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	131	1	1406	2	Y	8	13	1			11
							389	3	9	9							
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2013	2	Y	10					21
							278	3	11	9							
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	136	1	1637	2	Y	11	19	1			13
							237	3	12	9							
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	164	1	1985	2	Y	9	6	1			16
							275	3	10	9							
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1813	2	Y	14					30
							243	3	15	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
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							571	3	3	9							
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	1524	2	Y	-0-	1	1			-0-
							518	3									
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	124	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	1848	2	Y	24					24
							289	3	26	9							
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	42	39	1			27
							276	3	46	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
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	4	78	1			4
							212	3	4	9							
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	156	1	1358	2	Y	3					7
							200	3	3	9							
08	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	161	1	1333	2	Y	2					9
							197	3	2	9							
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1583	2	Y	3					12
							227	3	3	9							
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	139	1	1325	2	Y	2					14
							184	3	2	9							
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1326	2	Y	9	6	1			17
							200	3	10	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1449	-0-	-741	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
07	2356	N	1748	-0-	-608	-0-	145	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
08	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	163	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	114	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

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. GAS	(I) 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	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	91	1	968	2	Y	7					12
								282	3	8	9							
07	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	116	1	1249	2	Y	11	9	1			14
								346	3	12	9							
08	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	14					28
								191	3	15	9							
09	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	83	1	992	2	Y	14	25	1			17
								143	3	15	9							
10	1116	N	1037	-0-		-79	-0-	70	1	839	2	Y	12	8	1			21
								115	3	13	9							
*11	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	87	1	1061	2	Y	19					40
								143	3	21	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. GAS	(I) 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	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	198	1	2048	2	Y	29	31	1			9
								673	3	32	9							
07	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	19	21	1			7
								622	3	21	9							
08	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	9	11	1			5
								329	3	10	9							
09	3000	N	3021	-0-		21	21	204	1	2410	2	Y	8	5	1			8
								398	3	9	9							
10	3095	N	3074	-0-		-21	-0-	207	1	2461	2	Y	19	11	1			16
								385	3	21	9							
*11	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	162	1	1925	2	Y	28	26	1			18
								297	3	31	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2576	-0-		-244	-0-	174	1	1857	2	Y	6					25
								538	3	7	9							
07	2852	N	2611	-0-		-241	-0-	175	1	1877	2	Y	6					31
								552	3	7	9							
08	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-	174	1	2092	2	Y	6					37
								297	3	7	9							
09	2580	N	2442	-0-		-138	-0-	165	1	1969	2	Y	14					51
								293	3	15	9							
10	2604	N	2219	-0-		-385	-0-	149	1	1803	2	Y	14	37	1			28
								252	3	15	9							
*11	3000	N	3183	-0-		183	183	214	1	2588	2	Y	20					48
								359	3	22	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	26					105
								485	3	29	9							
07	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	154	1	1644	2	Y	24					129
								483	3	26	9							
08	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	156	1	1876	2	Y	24					153
								267	3	26	9							
09	2100	N	1984	-0-		-116	-0-	133	1	1592	2	Y	19					172
								238	3	21	9							
10	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	157	1	1893	2	Y	1	137	1			36
								264	3	1	9							
11	2100	N	1854	-0-		-246	-0-	124	1	1495	2	Y	25					61
								207	3	28	9							

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
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	56	1	494	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	14	11	1			13
							143	3	15	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	121	1	1059	2	Y	12	12	1			13
							157	3	13	9							
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	Y	11	11	1			13
							144	3	12	9							
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	103	1	894	2	Y	11	11	1			13
							128	3	12	9							
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	104	1	990	2	Y	-0-	13	1			-0-
							137	3									
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	Y	97	102	1			30
							304	3	107	9							
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	83	1	855	2	Y	-0-	30	1			-0-
							291	3									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	96	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	124	1	1323	2	Y	-0-					16
							386	3									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	149	1	1606	2	Y	-0-	16	1			-0-
							445	3									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1547	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	120	1	1453	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					10
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					10
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					10
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					10
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					10

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1920	2	22	9	Y	20					33
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2037	2	12	9	Y	11					44
08	2108	N	1194	-0-	-914	-0-	1188	2	6	9	Y	5	25	1			24
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14					38
10	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1864	2	20	9	Y	18					56
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	55	1			24

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
06	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	200	1	3390	2	N	-0-					58
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	185	1	3036	2	N	-0-					58
08	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	1053	1	2438	2	N	-0-					58
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	2	N	-0-					58
10	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	28	1	3115	2	N	-0-					58
11	3600	X	3051	-0-	-549	-0-	3	1	3048	2	N	-0-					58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
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
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					29
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	N	20					49
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					49
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					49
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1968	2	33	9	N	30					79
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	685	-0-	685	2130	685	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	633	-0-	633	2763	633	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	672	-0-	672	3435	672	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

06	14B2	EXT	460	-0-	460	4141	460	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	492	-0-	492	4633	492	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	477	-0-	477	5110	477	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					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

06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1127	-0-	-1384	-0-	34	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	304	-0-	-2126	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	695	-0-	-385	-0-	21	1	674	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1075	-0-	-1355	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1775	-0-	-1046	-0-	53	1	1722	2	N	-0-					-0-
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	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

06	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	68	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	71	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	61	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	996	-0-	-1254	-0-	30	1	966	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1716	-0-	-671	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	46	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	585	-0-	-945	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	763	-0-	-787	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	32	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	36	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	425	-0-	-655	-0-	13	1	412	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	32	1	1044	2	N	-0-			-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

06	2340	X	2281	-0-	-59	-0-	68	1	2213	2	N	-0-			-0-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	60	1	1933	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	911	-0-	-1369	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	-0-			-0-
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	2211	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	54	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	549	-0-	-1371	-0-	16	1	533	2	N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	N	-0-			-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

06	2820	X	2189	-0-	-631	-0-	66	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	68	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	87	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	920	-0-	-1570	-0-	28	1	892	2	N	-0-			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	86	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	84	1	2705	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	53	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1656	-0-	-297	-0-	50	1	1606	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	48	1	1538	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	546	-0-	-1224	-0-	16	1	530	2	N	-0-			-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	45	1	1464	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 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
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1394	-0-	-2026	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2405	-0-	-1129	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	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
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	49	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	45	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	48	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1065	-0-	-2205	-0-	16	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	59	1	3897	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	48	1	3166	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
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	28	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	8	1	502	2	N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	40	1	2631	2	N	-0-					-0-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	32	1	2118	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
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	25	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	30	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1658	-0-	-1907	-0-	25	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	572	-0-	-1498	-0-	9	1	563	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	28	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1153	-0-	-797	-0-	17	1	1136	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	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			
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	511	2	Y	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	300	1	466	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
08	DLQ	G-10	940	-0-	940	940	300	1	606	2	Y	30	30	0			-0-
							1	3	33	9							
09	DLQ	G-10	819	-0-	819	1759	300	1	492	2	Y	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
10	DLQ	G-10	822	-0-	822	2581	300	1	495	2	Y	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2581					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			
06		2310 N	1976	-0-	-334	-0-	1962	2	14	9	N	13	154	1			46
07		2449 N	2122	-0-	-327	-0-	2088	2	34	9	N	31					77
08		2201 N	1726	-0-	-475	-0-	1726	2			N	-0-					77
09		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					77
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					77
*11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					77
	DAVIS, S. L.				WELL #: 4	RRCID -> 207600	COMPL. DATE 01/08/2005					TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8709 - 9549			
06		2820 X	2184	-0-	-636	-0-	2173	2	11	9	N	10					97
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2805	2	39	9	N	35					132
08		3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2306	2	53	9	N	48					180
09		2940 X	2937	-0-	-3	-0-	2864	2	73	9	N	66	174	1			72
10		3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2742	2	3	9	N	3					75
11		2760 X	2265	-0-	-495	-0-	2262	2	3	9	N	3					78
	DAVIS, S.L.				WELL #: 5	RRCID -> 263996	COMPL. DATE 12/13/2011					TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8608 - 9562			
06		1800 N	1523	-0-	-277	-0-	1498	2	25	9	N	23					172
07		1581 N	1373	-0-	-208	-0-	1370	2	3	9	N	3					175
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	N	5					180
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	N	17					197
10		1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1095	2	33	9	N	30	180	1			47
11		1950 N	754	-0-	-1196	-0-	754	2			N	-0-					47
	HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
	DUNAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 193081	COMPL. DATE 01/17/2003					TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8408 - 9720			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	N	25					187
							28	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	16	1	2120	2	N	35	182	1			40
							39	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1423	2	N	28					68
							31	9									
09	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	15	1	1304	2	N	-0-					68
10	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	16	1	1625	2	N	2					70
							2	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1325	2	17	9	N	15					82
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					97
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	N	21					118
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1352	2	61	9	N	55					173
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1346	2	8	9	N	7					180
11	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1009	2	53	9	N	48	188	1			40

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	866	2	35	9	N	32					65
07	1643	N	682	-0-	-961	-0-	647	2	35	9	N	32					97
08	1178	N	739	-0-	-439	-0-	706	2	33	9	N	30					127
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	N	11					138
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1124	2	40	9	N	36	162	1			12
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	N	28					40

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
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	489	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1452	2	7	9	Y	6					25
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	Y	3					28
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					28
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			Y	-0-					28
10	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1297	2	44	9	Y	40	52	1			16
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1038	2	26	9	Y	24					40

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
06	1170	X	736	-0-	-434	-0-	727	2	9	9	Y	8					20
07	1116	X	736	-0-	-380	-0-	732	2	4	9	Y	4					24
08	1147	X	727	-0-	-420	-0-	727	2			Y	-0-					24
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	774	2	1	9	Y	1					25
10	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1099	2	13	9	Y	12	28	1			9
*11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9

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
06	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			Y	-0-					154
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			Y	-0-	1	1			153
08	1240	X	588	-0-	-652	-0-	588	2			Y	-0-					153
09	930	X	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					153
10	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-					153
*11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1077	2	144	9	Y	131	189	1			95

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
06	2760	X	1006	-0-	-1754	-0-	991	2	15	9	Y	14					33
07	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	2302	2	10	9	Y	9					42
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	2			Y	-0-					42
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3					45
10	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2116	2	66	9	Y	60	68	1			37
11	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1780	2	70	9	Y	64					101

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
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2059	2	32	9	N	29					47
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2184	2	73	9	N	66					113
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2136	2	24	9	N	22					135
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25					160
10	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1987	2	14	9	N	13					173
11	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2029	2	15	9	N	14					187

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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					20
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					20
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					20
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					20
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	17	1			3
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1401	2	1	9	Y	1					1
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	12	1			5
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	84	1	2018	2	Y	59	56	1			16
								65	9									
07	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	95	1	2354	2	Y	58	58	1			16
								64	9									
08	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	95	1	2290	2	Y	48	48	1			16
								53	9									
09	2619	N	2619	-0-		-0-	-0-	100	1	2464	2	Y	50	50	1			16
								55	9									
10	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	105	1	2572	2	Y	56	57	1			15
								62	9									
*11	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	63	63	1			15
								69	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

06	60	N	44	-0-		-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57
07	93	N	60	-0-		-33	-0-	9	1	51	2	N	-0-					57
08	208	N	208	-0-		-0-	-0-	7	1	45	2	N	142	161	1			38
								156	9									
09	71	N	71	-0-		-0-	-0-	7	1	38	2	N	24					62
								26	9									
10	75	N	75	-0-		-0-	-0-	9	1	49	2	N	15					77
								17	9									
11	150	N	62	-0-		-88	-0-	9	1	52	2	N	1					78
								1	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

06	840	N	616	-0-		-224	-0-	572	2	44	9	N	40					172
07	620	N	570	-0-		-50	-0-	508	2	62	9	N	56					228
08	744	N	479	-0-		-265	-0-	444	2	35	9	N	32	188	1			72
09	630	N	566	-0-		-64	-0-	532	2	34	9	N	31					103
10	747	N	747	-0-		-0-	-0-	671	2	76	9	N	69					172
*11	794	N	794	-0-		-0-	-0-	794	2			N	-0-					172

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

06	1380	N	1260	-0-		-120	-0-	19	1	1241	2	N	-0-					42
07	1643	N	731	-0-		-912	-0-	25	1	706	2	N	-0-					42
08	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-	27	1	2185	2	N	105					147
								116	9									
09	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	27	1	1923	2	N	13					160
								14	9									
10	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	31	1	1852	2	N	5					165
								6	9									
*11	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	30	1	1897	2	N	-0-					165

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

06	2910	X	1893	-0-		-1017	-0-	1893	2			N	-0-					187
07	2666	X	1991	-0-		-675	-0-	1985	2	6	9	N	5					192
08	2759	N	2556	-0-		-203	-0-	2555	2	1	9	N	1	171	1			22
09	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	1904	2			N	-0-					22
10	1984	N	1721	-0-		-263	-0-	1721	2			N	-0-					22
*11	2514	N	2514	-0-		-0-	-0-	2514	2			N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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-

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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	5	1			3
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					3
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	2	1			1
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					17
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					17
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					17
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					17
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					17
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	13	1	309	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
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					175
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2536	2	68	9	N	62	175	1			62
08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2450	2	20	9	N	18					80
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2334	2	31	9	N	28					108
10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	N	4					112
11	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			N	-0-					112

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
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	349	1	2263	2	N	-0-					138
07	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	353	1	1986	2	N	-0-					138
08	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	362	1	2345	2	N	-0-					138
09	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	395	1	2167	2	N	-0-					138
10	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	390	1	2089	2	N	60					198
							66	9									
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	424	1	2378	2	N	14					212
							15	9									

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
06	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	3628	2	28	9	N	25					59
07	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3632	2	29	9	N	26					85
08	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	3625	2	36	9	N	33	83	1			35
09	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	3508	2	12	9	N	11					46
10	3968	X	3127	-0-	-841	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
11	3660	X	2815	-0-	-845	-0-	2803	2	12	9	N	11					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	245	2	4	9	Y	4					24
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					24
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	Y	2	16	1			10
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					10
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-	7	1			3
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					3

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
06	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2961	2	22	9	N	20	188	1			82
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3215	2	7	9	N	6					88
08	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3142	2	15	9	N	14					102
09	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3011	2	14	9	N	13					115
10	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3140	2	39	9	N	35					150
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2914	2	50	9	N	45	158	1			37

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3070	2	Y	-0-					52
07	2965	N	2872	-0-	-93	-0-	25	1	2847	2	Y	-0-					52
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	23	1	3044	2	Y	-0-					52
09	3090	X	1821	-0-	-1269	-0-	13	1	1808	2	Y	-0-					52
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	25	1	2645	2	Y	-0-					52
11	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	19	1	1765	2	Y	-0-					52

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
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1806	2	N	22					240
							24	9									
07	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	47	1	1567	2	N	7					247
							8	9									
08	2170	N	1398	-0-	-772	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					247
09	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	45	1	1166	2	N	-0-					247
10	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					247
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	45	1	1040	2	N	8					255
							9	9									

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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					34
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					42
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	377	2	10	9	Y	9	28	1			23
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3					26
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	419	2	40	9	Y	36	43	1			19
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	347	2	10	9	Y	9					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5					60
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					60
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					62
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2350	-0-	-500	-0-	2329	2	21	9	N	19					36
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2926	2	23	9	N	21					57
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	N	26	55	1			28
09	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2325	2	9	9	N	8					36
10	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	2542	2	26	9	N	24					60
*11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2667	2	10	9	N	9					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	52	52	1			18
							57	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	12	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	2	48	9	Y	44	44	1			18
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	71	1	463	2	N	-0-					52
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	-0-					52
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					52
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	75	1	412	2	N	-0-					52
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	77	1	410	2	N	-0-					52
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	66	1	370	2	N	-0-					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4					42
07	403	X	356	-0-	-47	-0-	297	2	59	9	Y	54					96
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	376	2	18	9	Y	16	64	1			48
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					48
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	Y	23	46	1			25
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	325	2	13	9	Y	12					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	78	1	350	2	N	-0-					190
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	2	N	-0-					190
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	56	1	161	2	N	-0-					190
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	59	1	161	2	N	-0-					190
10	465	N	207	-0-	-258	-0-	59	1	148	2	N	-0-					190
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	56	1	145	2	N	-0-					190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	Y	131	125	1			34
							144	9									
07	1364	X	591	-0-	-773	-0-	19	1	481	2	Y	83	83	1			34
							91	9									
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	39	1	955	2	Y	69	69	1			34
							76	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	71	71	1			34
							78	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	48	46	1			27
							53	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

06	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	519	1	3367	2	N	49					137
							54	9									
07	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	567	1	3192	2	N	75					212
							83	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	622	1	4029	2	N	23					235
							25	9									
09	4260	X	3527	-0-	-733	-0-	544	1	2983	2	N	-0-					235
10	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	582	1	3117	2	N	-0-	187	1			48
11	4410	X	3355	-0-	-1055	-0-	507	1	2848	2	N	-0-					48

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2396	2	14	9	N	13					31
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2301	2	15	9	N	14					45
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2243	2	20	9	N	18	44	1			19
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					25
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2495	2	11	9	N	10					35
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	N	3					38

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2523	2	110	9	N	100	188	1			127
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2477	2	33	9	N	30					157
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2671	2	184	9	N	167	177	1			147
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2550	2	15	9	N	14	149	1			12
10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					12
11	2670	N	2009	-0-	-661	-0-	1998	2	11	9	N	10					22

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					102
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					102
08	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	2			N	-0-					102
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					102
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					102
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	Y	25					71
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	300	2	28	9	Y	25					96
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	247	2	30	9	Y	27	68	1			55
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	219	2	7	9	Y	6					61
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	292	2	85	9	Y	77	91	1			47
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	249	2	19	9	Y	17					64

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
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	301	2	17	9	N	15					165
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					172
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					193
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					195
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					195
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					195

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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	32					98
							35	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	Y	36	2	1			132
							40	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	Y	31	2	1			161
							34	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	Y	26	174	1			13
							29	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	29	2	1			40
							32	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	Y	35					75
							39	9									

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
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	2	Y	45	43	1			73
							50	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	160	1	3956	2	Y	7	7	1			73
							8	9									
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	167	1	4065	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	158	1	3891	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	164	1	4044	2	Y	11	10	1			74
							12	9									
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	142	1	3376	2	Y	12	12	1			74
							13	9									

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
06	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	3	1	13	2	N	-0-					22
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					28
07	2139	N	381	-0-	-1758	-0-	381	2			N	-0-					28
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					28
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					28
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

06	1350	N	715	-0-	-635	-0-	711	2	4	9	N	4					137
07	2356	X	680	-0-	-1676	-0-	679	2	1	9	N	1					138
08	2356	X	674	-0-	-1682	-0-	668	2	6	9	N	5					143
09	2280	X	611	-0-	-1669	-0-	609	2	2	9	N	2					145
10	806	X	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					145
11	720	X	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					145

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	540	2	51	9	N	46					108
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	N	7					115
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					115
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	432	2	11	9	N	10					125
10	434	N	171	-0-	-263	-0-	168	2	3	9	N	3					128
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					128

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	168	1	12452	2	Y	-0-					91
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	185	1	12708	2	Y	3					94
							3	9									
08	13144	X	11772	-0-	-1372	-0-	181	1	11591	2	Y	-0-					94
09	12720	X	11426	-0-	-1294	-0-	184	1	11242	2	Y	-0-					94
10	13051	X	12191	-0-	-860	-0-	205	1	11986	2	Y	-0-					94
11	12630	X	11520	-0-	-1110	-0-	189	1	11331	2	Y	-0-					94

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	10300	2	66	9	N	60	176	1			87
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10883	2	72	9	N	65					152
08	10788	X	10612	-0-	-176	-0-	10589	2	23	9	N	21					173
09	10380	X	9221	-0-	-1159	-0-	9153	2	68	9	N	62	182	1			53
10	10943	X	10112	-0-	-831	-0-	10066	2	46	9	N	42					95
11	10590	X	9825	-0-	-765	-0-	9825	2			N	-0-					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6596	-0-	3596	12164	6491	2	105	9	N	95					193
07	18940	X	6776	-0-	-12164	-0-	6776	2			N	-0-					193
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					193
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6034	2	10	9	N	9					202
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6888	2	11	9	N	10					212
*11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6562	2	1	9	N	1					213

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

06	9660	X	7235	-0-	-2425	-0-	7210	2	25	9	N	23					235
07	9982	X	7690	-0-	-2292	-0-	7584	2	106	9	N	96	174	1			157
08	9672	X	7429	-0-	-2243	-0-	7376	2	53	9	N	48					205
09	7560	X	7233	-0-	-327	-0-	7138	2	95	9	N	86	186	1			105
10	7812	X	6403	-0-	-1409	-0-	6373	2	30	9	N	27					132
11	7440	X	6789	-0-	-651	-0-	6703	2	86	9	N	78	185	1			25

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	Y	17	16	1			21
							19	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3505	2	Y	12	12	1			21
							13	9									
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2708	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	114	1	2789	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2685	2	Y	22	22	1			21
							24	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					115
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					115
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					115
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					115
10	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					115
11	0	X	-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

06	24570	X	22471	-0-	-2099	-0-	22376	2	95	9	N	86	171	1			22
07	24769	X	22154	-0-	-2615	-0-	21949	2	205	9	N	186	181	1			27
08	23808	X	20104	-0-	-3704	-0-	19996	2	108	9	N	98					125
09	22470	X	19792	-0-	-2678	-0-	19573	2	219	9	N	199	189	1			135
10	23219	X	20966	-0-	-2253	-0-	20857	2	109	9	N	99	164	1			70
11	22470	X	19539	-0-	-2931	-0-	19379	2	160	9	N	145	183	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

06	107910	X	76927	-0-	-30983	-0-	49	1	75497	2	Y	1255	1235	1			84
							1381	9									
07	102796	X	75630	-0-	-27166	-0-	51	1	74334	2	Y	1132	1122	1			94
							1245	9									
08	76322	X	70168	-0-	-6154	-0-	51	1	69043	2	Y	976	887	1			183
							1074	9									
09	73860	X	65370	-0-	-8490	-0-	50	1	64219	2	Y	1001	1117	1			67
							1101	9									
10	76322	X	65206	-0-	-11116	-0-	51	1	63886	2	Y	1154	1069	1			152
							1269	9									
11	73860	X	60899	-0-	-12961	-0-	50	1	59494	2	Y	1232	1305	1			79
							1355	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	73	1	105822	2	Y	1534	1510	1			102
							1687	9									
07	105092	X	105092	-0-	-0-	-0-	71	1	103695	2	Y	1205	1207	1			100
							1326	9									
08	105338	X	97096	-0-	-8242	-0-	71	1	95883	2	Y	1038	943	1			195
							1142	9									
09	101940	X	89461	-0-	-12479	-0-	68	1	88221	2	Y	1065	1188	1			72
							1172	9									
10	105338	X	89085	-0-	-16253	-0-	71	1	87664	2	Y	1227	1137	1			162
							1350	9									
11	101940	X	82854	-0-	-19086	-0-	68	1	81344	2	Y	1311	1388	1			85
							1442	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

06	113820	X	82452	-0-	-31368	-0-	73	1	80788	2	N	1446	1419	1			237
							1591	9									
07	108531	X	81352	-0-	-27179	-0-	79	1	79435	2	N	1671	1510	1			398
							1838	9									
08	101122	X	74391	-0-	-26731	-0-	79	1	72927	2	N	1259	1405	1			252
							1385	9									
09	91200	X	68465	-0-	-22735	-0-	77	1	67097	2	N	1174	1279	1			147
							1291	9									
10	88102	X	68002	-0-	-20100	-0-	79	1	66601	2	N	1202	1246	1			103
							1322	9									
11	82440	X	63703	-0-	-18737	-0-	77	1	61983	2	N	1494	1406	1			191
							1643	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	68	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	106	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	78	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	1					69
							1	9									
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					69
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					69
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					69

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18	8	8			147
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2518	2	15	9	N	14	1	8			160
08	2852	X	232	-0-	-2620	-0-	231	2	1	9	N	1					161
09	2760	X	6	-0-	-2754	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			161
10	2852	X	25	-0-	-2827	-0-	25	2			N	-0-					161
11	2760	X	49	-0-	-2711	-0-	46	2	3	9	N	3	1	8			163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	2	8	9	N	7					164
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	2	28	9	N	25					189
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5					194
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	2	12	9	N	11					205
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	N	37	156	1			85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	N	14					157
07	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	1227	2	9	9	N	8					165
08	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					165
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					165
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					165
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					149
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					149
*02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					149
*03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					149
*04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					149
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					149
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	123	1			26
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					26
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	951	-0-	-789	-0-	951	2			N	-0-					52
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	N	3					55
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					57
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2454	2	20	9	N	18					75
*10	3100	N	3161	-0-	61	61	3113	2	48	9	N	44					119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					119

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 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
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					123
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1567	2	29	9	N	26					149
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1183	2	81	9	N	74	178	1			45
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1269	2	50	9	N	45					90
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					18
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					18
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	N	5					115
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2261	2	32	9	N	29					144
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3					147
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					147
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	2	11	9	N	10	115	1			42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

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
06	1410	X	711	-0-	-699	-0-	708	2	3	9	N	3					60
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					60
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8					68
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1188	2	13	9	N	12					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
06	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1001	2	2	9	N	2					17
07	1798	N	953	-0-	-845	-0-	946	2	7	9	N	6					23
08	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	507	2	10	9	N	9					32
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					32
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2755	2	14	9	N	13					89
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	2	6	9	N	5					94
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2859	2	12	9	N	11					105
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	2	15	9	N	14					119
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	36	1			83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	591	2	8	9	N	7					43
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					53
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					53
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	567	2	62	9	N	56					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
06	1020	X	287	-0-	-733	-0-	287	2			N	-0-					167
07	1054	X	322	-0-	-732	-0-	322	2			N	-0-					167
08	1054	X	28	-0-	-1026	-0-	28	2			N	-0-					167
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					167
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					167
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	545					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	545					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	545					N	-0-					30
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1322	2	81	9	N	74	168	1			100
07	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	1793	2	206	9	N	187	162	1			125
08	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	1368	2	176	9	N	160	172	1			113
09	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	1370	2	142	9	N	129					242
10	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	1249	2	155	9	N	141	171	1			212
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					212

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	2	13	9	N	12					117
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1220	2	7	9	N	6	90	1			33
08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					33
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					33
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1261	2	28	9	N	25					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	N	14					140
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7					147
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3					150
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					152
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3					155
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4119	2	14	9	N	13					46
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4011	2	10	9	N	9					55
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3752	2	9	9	N	8					63
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					63
*10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					65
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					65

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	2	6	9	N	5					107
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					115
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	2	8	9	N	7					122
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					122
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					90
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					102
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					157
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2740	2	14	9	N	13					170
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3261	2	10	9	N	9					179
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2965	2	9	9	N	8					187
*10	3100	N	3287	-0-	187	187	3280	2	7	9	N	6	182	1			12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	187					N	NO RPT					12

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	601	-0-	-719	-0-	588	2	13	9	N	12					42
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1038	2	7	9	N	6					48
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					50
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10					60
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	Y	2					38
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	Y	19					57
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	2	4	9	Y	4					61
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	Y	1					62
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5	53	1			14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1					59
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2593	2	41	9	Y	37	57	1			39
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2906	2	4	9	Y	4					43
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	Y	3					46
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2528	2	19	9	Y	17					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	314	2	8	9	N	7					12
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	303	2	17	9	N	15					27
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	2	7	9	N	6					33
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	52	1			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	441	-0-	-789	-0-	441	2			Y	-0-					35
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					35
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					36
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	Y	18					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	Y	8					51
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2029	2	17	9	Y	15					66
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2499	2	3	9	Y	3					69
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					69
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	Y	6					74
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3263	2	10	9	Y	9					83
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11					94
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3032	2	3	9	Y	3					97
10	1364	X	92	-0-	-1272	-0-	92	2			Y	-0-					97
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					97

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	11					18
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1607	2	65	9	Y	59					88
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	58	1			30
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					31
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	Y	4					35
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1792	2	29	9	Y	26					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2813	N	2604	-0-	-209	-0-	2604	2			Y	-0-					73
*01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1	60	1			14
*02	3612	X	2005	-0-	-1607	-0-	2002	2	3	9	Y	3					17
*03	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	2652	2	7	9	Y	6					23
*04	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	2077	2	6	9	Y	5					28
*05	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2072	2	11	9	Y	10					38
*06	2670	X	1659	-0-	-1011	-0-	1655	2	4	9	Y	4					42
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4067	2	21	9	Y	19					61
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					65
*09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			Y	-0-					65
*10	1401	N	1144	-0-	-257	-0-	1144	2			Y	-0-	53	1			12
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					12

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 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
06	900	N	376	-0-	-524	-0-	343	2	33	9	N	30					63
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	647	2	41	9	N	37					100
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	498	2	87	9	N	79					179
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39	9	N	35	182	1			32
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	488	2	29	9	N	26					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
06	3000	N	26861	-0-	23861	54534	26175	2	686	9	Y	624	398	1			372
07	3100	N	20685	-0-	17585	72119	20091	2	594	9	Y	540	346	1			566
08	96489	X	24370	-0-	-72119	-0-	24092	2	278	9	Y	253	528	1			291
09	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18977	2	127	9	Y	115	235	1			171
*10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15899	2	251	9	Y	228	275	1			124
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					124

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	16957	-0-	13957	14117	16756	2	201	9	N	183	177	1			84
07	3100	N	8977	-0-	5877	19994	8899	2	78	9	N	71					155
08	22341	X	2347	-0-	-19994	-0-	2308	2	39	9	N	35	160	1			30
09	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					30
10	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	7	2	2	9	N	2					32
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1299	2	78	9	Y	71	91	1			89
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					89
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10					99
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	Y	14	89	1			24
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	Y	6					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1086	2	19	9	N	17					122
07	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1159	2	3	9	N	3					125
08	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	2			N	-0-					125
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					130
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	406	2	24	9	Y	22					58
07	961	N	780	-0-	-181	-0-	779	2	1	9	Y	1					59
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	Y	15					74
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8					82
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	72	1			12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	36000	X	31720	-0-	-4280	-0-	31146	2	574	9	Y	522	398	1			370
07	37200	X	30842	-0-	-6358	-0-	30600	2	242	9	Y	220	346	1			244
08	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	29289	2	598	9	Y	544	528	1			260
09	37380	X	25893	-0-	-11487	-0-	25714	2	179	9	Y	163	235	1			188
10	36704	X	19335	-0-	-17369	-0-	19134	2	201	9	Y	183	275	1			96
11	31710	X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT					96

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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1428	2	749	9	Y	681	398	1			456
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1586	2	329	9	Y	299	346	1			409
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1925	2	275	9	Y	250	528	1			131
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	986	2	260	9	Y	236	235	1			132
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1451	2	186	9	Y	169	275	1			26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	91	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1772	2	68	9	Y	62					80
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	2	10	9	Y	9					89
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1358	2	26	9	Y	24	89	1			24
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	2	21	9	Y	19					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	215	1	3519	3	Y	41					180
							45	9									
07	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	244	1	3640	3	Y	27					207
							30	9									
08	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	186	1	3303	3	Y	38					245
							42	9									
09	DLQ G-10		3533	-0-	3533	7064	231	1	3250	3	Y	47	180	1			112
							52	9									
10	DLQ G-10		3428	-0-	3428	10492	199	1	3171	3	Y	53					165
							58	9									
*11	14012	X	3520	-0-	-10492	-0-	204	1	3294	3	Y	20					185
							22	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
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	622	3	N	38					95
							42	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	N	34					129
							37	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	3					132
							3	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	697	3	N	8					140
							9	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	N	7	52	1			95
							8	9									
11	780	N	553	-0-	-227	-0-	49	1	487	3	N	15					110
							17	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	3	N	-0-					7
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	3	N	-0-					7
08	1209	N	313	-0-	-896	-0-	28	1	285	3	N	-0-					7
09	1260	N	198	-0-	-1062	-0-	18	1	180	3	N	-0-					7
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					7
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	N	-0-					7

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	109	1	1075	3	N	10					100
							11	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1	1442	3	N	14					114
							15	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	197	1	2022	3	N	10					124
							11	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	177	1	1825	3	N	8					132
							9	9									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	3	N	48					180
							53	9									
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	194	1	1945	3	N	9					189
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2730	N	2516	-0-		-214	-0-	232	1	2281	3	N	3					28
								3	9									
07	2635	N	2439	-0-		-196	-0-	203	1	2230	3	N	5					33
								6	9									
08	2480	N	2421	-0-		-59	-0-	214	1	2197	3	N	9					42
								10	9									
09	2520	N	2120	-0-		-400	-0-	187	1	1916	3	N	15					57
								17	9									
*10	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	250	1	1649	3	N	43					100
								47	9									
11	2340	N	1992	-0-		-348	-0-	179	1	1800	3	N	12					112
								13	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	141	1	2032	3	N	10					20
								11	9									
07	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	205	1	2089	3	N	32					52
								35	9									
08	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	644	1	1414	3	N	17					69
								19	9									
09	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	22	1	2176	3	N	31					100
								34	9									
*10	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	24	1	2377	3	N	127	184	1			43
								140	9									
*11	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	21	1	2103	3	N	69					112
								76	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1410	N	1178	-0-		-232	-0-	108	1	1064	3	N	5					15
								6	9									
07	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	102	1	1117	3	N	-0-					15
08	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	127	1	1301	3	N	5					20
								6	9									
09	1170	N	1107	-0-		-63	-0-	98	1	1006	3	N	3					23
								3	9									
*10	803	N	803	-0-		-0-	-0-	106	1	697	3	N	-0-					23
11	1380	N	592	-0-		-788	-0-	54	1	538	3	N	-0-					23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	99	1	1433	3	N	-0-					47
07	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	169	1	1722	3	N	27					74
							30	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	560	1	1231	3	N	20					94
							22	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	3	N	6					100
							7	9									
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	3	N	20	48	1			72
							22	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	3	N	28					100
							31	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2017

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

06	2900	N	5497	-0-	2597	11054	5456	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	3100	N	1610	-0-	-1490	9564	1576	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469	8095	1595	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	10871	X	2776	-0-	-8095	-0-	2746	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2418	X	510	-0-	-1908	-0-	498	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

06	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

06	360	N	193	-0-	-167	-0-	189	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	98	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	137	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	90	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16957	3	61	9	N	55	55	1			-0-
07	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16488	3	58	9	N	53	53	1			-0-
08	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14900	3	53	9	N	48	48	1			-0-
09	17010	X	13388	-0-	-3622	-0-	13351	3	37	9	N	34	34	1			-0-
10	17577	X	11210	-0-	-6367	-0-	11195	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	17010	X	1163	-0-	-15847	-0-	1162	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

06	33390	X	27392	-0-	-5998	-0-	27339	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	34503	X	30131	-0-	-4372	-0-	30080	3	51	9	N	46	46	1			-0-
08	34503	X	29904	-0-	-4599	-0-	29854	3	50	9	N	45	45	1			-0-
09	31230	X	23968	-0-	-7262	-0-	23925	3	43	9	N	39	39	1			-0-
10	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35924	3	48	9	N	44	44	1			-0-
11	29160	X	26728	-0-	-2432	-0-	26645	3	83	9	N	75	75	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

06	24780	X	8160	-0-	-16620	-0-	8143	3	17	9	Y	15	34	1			2
07	24924	X	16280	-0-	-8644	-0-	16261	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	20584	X	19900	-0-	-684	-0-	19874	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	20486	3	35	9	Y	32	32	1			4
10	20584	X	19216	-0-	-1368	-0-	19182	3	34	9	Y	31	28	1			7
11	19260	X	18244	-0-	-1016	-0-	18211	3	33	9	Y	30	33	1			4

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

06	30480	X	27227	-0-	-3253	-0-	26981	3	246	9	Y	224	236	1			31
07	30318	X	25780	-0-	-4538	-0-	25697	3	83	9	Y	75	97	1			9
08	28923	X	27593	-0-	-1330	-0-	27540	3	53	9	Y	48	49	1			8
09	27270	X	25061	-0-	-2209	-0-	24981	3	80	9	Y	73	73	1			8
10	28148	X	26461	-0-	-1687	-0-	26371	3	90	9	Y	82	72	1			18
11	27240	X	25395	-0-	-1845	-0-	25305	3	90	9	Y	82	90	1			10

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

06	35760	X	32202	-0-	-3558	-0-	31934	3	268	9	Y	244	264	1			34
07	36208	X	32399	-0-	-3809	-0-	32304	3	95	9	Y	86	109	1			11
08	32829	X	32305	-0-	-524	-0-	32244	3	61	9	Y	55	57	1			9
09	31770	X	27921	-0-	-3849	-0-	27840	3	81	9	Y	74	75	1			8
10	32829	X	27125	-0-	-5704	-0-	27044	3	81	9	Y	74	66	1			16
11	31770	X	26056	-0-	-5714	-0-	25978	3	78	9	Y	71	78	1			9

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

06	26640	X	23623	-0-	-3017	-0-	23449	3	174	9	Y	158	171	1			22
07	27528	X	23015	-0-	-4513	-0-	22957	3	58	9	Y	53	68	1			7
08	25203	X	23884	-0-	-1319	-0-	23849	3	35	9	Y	32	34	1			5
09	24390	X	14240	-0-	-10150	-0-	14182	3	58	9	Y	53	52	1			6
10	25141	X	16	-0-	-25125	-0-	16	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	23610	X	11111	-0-	-12499	-0-	152	1	9060	2	Y	42	37	1			5
							1853	5	46	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16440	X	12152	-0-	-4288	-0-	9543	3	2467	5	Y	129	178	1			18
							142	9									
07	16523	X	10105	-0-	-6418	-0-	6944	3	3128	5	Y	30	44	1			4
							33	9									
08	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	13862	3	4060	5	Y	72	64	1			12
							79	9									
09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	16604	3	1062	5	Y	114	113	1			13
							125	9									
*10	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	16816	3	1331	5	Y	116	104	1			25
							128	9									
*11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	256	1	15277	3	Y	105	117	1			13
							788	5	116	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1			-0-
*06	53070	X	1284	-0-	-51786	-0-	1262	3	22	9	Y	20	16	1			4
*07	49693	X	17997	-0-	-31696	-0-	17700	3	297	9	Y	270	181	1			93
*08	38719	X	17820	-0-	-20899	-0-	17516	3	304	9	Y	276	287	1			82
*09	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18078	3	436	9	Y	396	444	1			34
*10	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18108	3	319	9	Y	290	297	1			27
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					27

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
*05	34069	X	14454	-0-	-19615	-0-	14419	3	35	9	Y	32	37	1			5
*06	30480	X	9543	-0-	-20937	-0-	9499	3	44	9	Y	40	37	1			8
*07	28272	X	133	-0-	-28139	-0-	133	3			Y	-0-	8	1			-0-
*08	23901	X	835	-0-	-23066	-0-	833	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	23130	X	48	-0-	-23082	-0-	44	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29610	X	25823	-0-	-3787	-0-	25505	3	318	9	Y	289	316	1			40
07	30008	X	24526	-0-	-5482	-0-	24428	3	98	9	Y	89	118	1			11
08	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	27044	3	56	9	Y	51	54	1			8
09	25590	X	19217	-0-	-6373	-0-	19130	3	87	9	Y	79	78	1			9
*10	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	27628	3	116	9	Y	105	91	1			23
*11	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25675	3	122	9	Y	111	120	1			14

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	157635	X	96479	-0-	-61156	-0-	95884	3	595	9	Y	541	490	1			131
*01	142259	X	73281	-0-	-68978	-0-	72993	3	288	9	Y	262	342	1			51
*02	115752	X	56945	-0-	-58807	-0-	56627	3	318	9	Y	289	298	1			42
*03	118854	X	67183	-0-	-51671	-0-	66948	3	235	9	Y	214	225	1			31
*04	105720	X	63805	-0-	-41915	-0-	63669	3	136	9	Y	124	133	1			22
*05	96472	X	67552	-0-	-28920	-0-	67318	3	234	9	Y	213	205	1			30
*06	70920	X	37196	-0-	-33724	-0-	36919	3	277	9	Y	252	234	1			48
*07	67177	X	61887	-0-	-5290	-0-	61547	3	340	9	Y	309	251	0			106
*08	67549	X	58572	-0-	-8977	-0-	58230	3	342	9	Y	311	325	1			92
*09	65370	X	45625	-0-	-19745	-0-	45254	3	371	9	Y	337	400	1			29
10	67549	X	48413	-0-	-19136	-0-	48074	3	339	9	Y	308	308	1			29
11	59880	X	NO RPT	-0-	-59880	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	126201	X	75939	-0-	-50262	-0-	75443	3	496	9	Y	451	397	1			109
*01	124496	X	58077	-0-	-66419	-0-	57663	3	414	9	Y	376	411	1			74
*02	100268	X	30645	-0-	-69623	-0-	30476	3	169	9	Y	154	206	1			22
*03	79112	X	25213	-0-	-53899	-0-	25102	3	111	9	Y	101	108	1			15
*04	76560	X	40737	-0-	-35823	-0-	40599	3	138	9	Y	125	117	1			23
*05	75950	X	40681	-0-	-35269	-0-	40524	3	157	9	Y	143	146	1			20
*06	56190	X	40577	-0-	-15613	-0-	40348	3	229	9	Y	208	188	1			40
*07	42098	X	30991	-0-	-11107	-0-	30699	3	292	9	Y	265	214	1			91
*08	42098	X	30029	-0-	-12069	-0-	29795	3	234	9	Y	213	241	1			63
*09	40740	X	29930	-0-	-10810	-0-	29611	3	319	9	Y	290	328	1			25
10	41757	X	33369	-0-	-8388	-0-	33186	3	183	9	Y	166	175	1			16
11	40410	X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					16

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

06	173700	X	68543	-0-	-105157	-0-	68481	3	62	9	N	56	60	1			11
07	179490	X	71898	-0-	-107592	-0-	71802	3	96	9	N	87	68	1			30
08	179490	X	74898	-0-	-104592	-0-	74615	3	283	9	N	257	211	1			76
09	173700	X	56444	-0-	-117256	-0-	56146	3	298	9	N	271	324	1			23
10	179490	X	NO RPT	-0-	-179490	-0-					N	NO RPT					23
11	173700	X	NO RPT	-0-	-173700	-0-					N	NO RPT					23

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

06	237600	X	NO RPT	-0-	-237600	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	245520	X	NO RPT	-0-	-245520	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	245520	X	NO RPT	-0-	-245520	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	237600	X	NO RPT	-0-	-237600	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	245520	X	NO RPT	-0-	-245520	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	237600	X	NO RPT	-0-	-237600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					204
07	1023	N	716	-0-	-307	-0-	701	2	15	9	N	14	177	1	2	8	39
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1169	2	53	9	N	48					87
09	1050	N	779	-0-	-271	-0-	745	2	34	9	N	31	2	8			116
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	1	8			121
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1030	2	12	9	N	11	1	8			131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	2911	2	19	9	N	17	182	1			77
07	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	2677	2	6	9	N	5					82
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3240	2	28	9	N	25					107
09	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	2732	2	10	9	N	9	1	8			115
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3515	2	33	9	N	30					145
11	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					145

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	77	75	1			16
							85	9									
07	1271	N	950	-0-	-321	-0-	48	1	860	2	Y	38	47	1			7
							42	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	2	Y	74	67	1			14
							81	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	17	29	1			2
							19	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	22	1	379	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	Y	18	16	1	1	8	3
							20	9									
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	677	-0-	-60	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

06	750	N	545	-0-	-205	-0-	28	1	507	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	26	1	509	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	Y	4	4	1			1
							4	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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	189	1	3497	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	181	1	3205	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	144	1	2746	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3122	2	Y	16	15	1	1	8	2
							18	9									
10	3813	X	2495	-0-	-1318	-0-	120	1	2360	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
11	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	169	1	3100	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
07	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	54	1	943	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
08	1550	N	117	-0-	-1433	-0-	6	1	107	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	4	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	590	N	240	-0-	-350	-0-	11	1	221	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	7	7	1			1
							8	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
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	52	-0-	-382	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	62	-0-	-620	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	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
06	1260	N	319	-0-	-941	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	453	-0-	-632	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	201	-0-	-605	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1245	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	23	1	426	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	961	N	137	-0-	-824	-0-	7	1	127	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	15	1	297	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	20	1	380	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

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
06	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	100	1	1841	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	102	1	1797	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	1643	N	1434	-0-		-209	-0-	72	1	1345	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
09	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	106	1	2020	2	Y	23	22	1	1	8	3
								25	9									
10	1891	N	1757	-0-		-134	-0-	84	1	1648	2	Y	23	21	1	1	8	4
								25	9									
11	1380	N	1373	-0-		-7	-0-	70	1	1285	2	Y	16	16	1	1	8	3
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	218	-0-		-82	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	267	-0-		-384	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	232	-0-		-233	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-		-41	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	47	-0-		-232	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-		-30	-0-	9	1	171	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	669	-0-		-501	-0-	33	1	600	2	Y	33	33	1			7
								36	9									
07	899	N	182	-0-		-717	-0-	9	1	163	2	Y	9	14	1			2
								10	9									
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	50	1	948	2	Y	37	32	1			7
								41	9									
09	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	51	1	981	2	Y	34	37	1			4
								37	9									
10	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	52	46	1			10
								57	9									
*11	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	44	46	1			8
								48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	50	1	938	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
07	964	N	964	-0-		-0-	-0-	50	1	891	2	Y	21	22	1			4
								23	9									
08	1023	N	1012	-0-		-11	-0-	49	1	935	2	Y	25	24	1			5
								28	9									
09	1020	N	959	-0-		-61	-0-	46	1	885	2	Y	25	27	1			3
								28	9									
10	961	N	948	-0-		-13	-0-	44	1	870	2	Y	31	28	1			6
								34	9									
11	990	N	947	-0-		-43	-0-	47	1	870	2	Y	27	28	1			5
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	77	74	1			16
							85	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	2	Y	90	87	1			16
							99	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	Y	58	66	1	1	8	7
							64	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	71	63	1	1	8	14
							78	9									
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	Y	50	55	1			9
							55	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	69	1	1218	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	63	1	1197	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	64	1	1226	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	57	51	1			11
							63	9									
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	Y	47	49	1			9
							52	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	54	1	1036	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	36	1	676	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	83	1	1538	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	79	1	1499	2	Y	9	10	1	1	8	1
							10	9									
10	1651	N	1633	-0-	-18	-0-	78	1	1544	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	81	1	1492	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1414	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	62	1	1173	2	Y	13	13	1	1	8	2
							14	9									
10	1426	N	712	-0-	-714	-0-	33	1	668	2	Y	10	9	1	1	8	2
							11	9									
11	1350	N	787	-0-	-563	-0-	40	1	738	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

06	3000	N	1677	-0-	-1323	4348	85	1	1584	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	3100	N	1699	-0-	-1401	2947	89	1	1600	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
08	3100	N	1639	-0-	-1461	1486	83	1	1549	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
09	3000	N	1604	-0-	-1396	90	75	1	1522	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1781	N	1691	-0-	-90	-0-	84	1	1598	2	Y	8					13
							9	9									
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	7	13	1			7
							8	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	683	-0-	-307	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	654	-0-	-146	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	32	1	589	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

06	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	95	1	1750	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	100	1	1760	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2108	X	1753	-0-	-355	-0-	88	1	1655	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1764	X	1716	-0-	-48	-0-	85	1	1622	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	83	1	1633	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91	1	1688	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1348	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	62	1	1144	2	Y	20	21	1			4
							22	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

06	1410	N	874	-0-	-536	-0-	44	1	810	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	41	1	733	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44	1	813	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2714	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	152	1	2676	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	144	1	2754	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	133	1	2557	2	Y	28	28	1	2	8	3
							31	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	134	1	2646	2	Y	37	32	1	1	8	7
							41	9									
*11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	145	1	2666	2	Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	123	1	2338	2	Y	31	25	1			6
							34	9									
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									
10	2387	N	1764	-0-	-623	-0-	84	1	1650	2	Y	27	24	1	1	8	5
							30	9									
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	124	1	2290	2	Y	29	29	1			5
							32	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
08	1052	N	1031	-0-	-21	-0-	51	1	967	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	43	1	831	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	45	1	873	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	11	12	1			2
							12	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
06	2310	X	14	-0-	-2296	-0-	14	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	Y	56	46	1			10
							62	9									
08	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	80	1	1524	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2299	2	Y	59	60	1	1	8	7
							65	9									
10	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	84	1	1648	2	Y	54	50	1	1	8	10
							59	9									
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1616	2	Y	45	47	1			8
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1920	N	1840	-0-		-80	-0-		44	1	1782	2	Y	13	14	1			11
									14	9									
07	1984	N	1771	-0-		-213	-0-		45	1	1709	2	Y	15	14	1			12
									17	9									
08	1922	N	1807	-0-		-115	-0-		91	1	1703	2	Y	12	13	1			11
									13	9									
09	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-		80	1	1612	2	Y	12	13	1			10
									13	9									
10	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-		84	1	1599	2	Y	15					25
									17	9									
11	1620	N	1548	-0-		-72	-0-		80	1	1457	2	Y	10	24	1			11
									11	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. 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
06	2490	N	827	-0-		-1663	-0-		52	1	765	2	Y	9					18
									10	9									
07	2387	N	1898	-0-		-489	-0-		131	1	1742	2	Y	23	16	1			25
									25	9									
08	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		136	1	1884	2	Y	26	26	1			25
									29	9									
09	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-		72	1	1027	2	Y	23	31	1			17
									25	9									
10	1891	X	1383	-0-		-508	-0-		96	1	1263	2	Y	22					39
									24	9									
*11	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-		185	1	2575	2	Y	80	39	1			80
									88	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-		56	1	1042	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
07	806	N	763	-0-		-43	-0-		41	1	716	2	Y	5	6	1			1
									6	9									
08	979	N	979	-0-		-0-	-0-		48	1	913	2	Y	16	14	1			3
									18	9									
09	960	N	499	-0-		-461	-0-		25	1	465	2	Y	8	10	1			1
									9	9									
10	775	N	511	-0-		-264	-0-		24	1	476	2	Y	10	9	1			2
									11	9									
11	960	N	764	-0-		-196	-0-		38	1	713	2	Y	12	12	1			2
									13	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	393	N	393	-0-		-0-	-0-		20	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-		-373	-0-		5	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-		-92	-0-		6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-		-0-	-0-		27	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-		-0-	-0-		11	1	223	2	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-		-0-	-0-		11	1	205	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1357	-0-	-1712	-0-	95	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	151	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	190	1	2708	2	Y	9	2	1	1	8	6
							10	9									
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
11	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	102	1	1421	2	Y	6	11	1			6
							7	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	996	-0-	-504	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	51	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	42	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	50	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	39	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	33	1	1304	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	119	1	2240	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
09	2610	N	2147	-0-	-463	-0-	104	1	1999	2	Y	40	43	1			5
							44	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	114	1	2091	2	Y	43	45	1			8
							47	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1161	2	Y	61	58	1			13
							67	9									
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61	1	1086	2	Y	54	57	1			10
							59	9									
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	53	1	988	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	52	1	1008	2	Y	17	24	1	1	8	2
							19	9									
10	1197	N	1193	-0-	-4	-0-	56	1	1109	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	20	21	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1692	-0-	-708	-0-	39	1	1570	2	Y	75	73	1			11
							83	9									
07	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	37	1	1405	2	Y	31	35	1			7
							34	9									
08	2480	X	1580	-0-	-900	-0-	37	1	1493	2	Y	45	49	1			3
							50	9									
09	2400	X	1664	-0-	-736	-0-	40	1	1593	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	45	1	1836	2	Y	28	29	1	1	8	2
							31	9									
*11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	42	1	1622	2	Y	25	24	1			3
							28	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 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
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1088	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	47	43	1			9
							52	9									
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	5	1	99	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4661	-0-	1661	1661	117	1	4544	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	2	N	30					222
							33	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	80	1	3079	2	N	51					273
							56	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	69	1	2809	2	N	-0-					273
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2772	2	N	5					278
							6	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	73	1	2965	2	N	10					288
							11	9									
*11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2892	2	N	3					291
							3	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
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	163	1	3007	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	235	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1732	-0-	-2048	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	155	1	3057	2	Y	-0-					-0-
*11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	192	1	3612	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	197	1	3561	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	187	1	3516	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	170	1	3431	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	192	1	3659	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	171	1	3091	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2679	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	138	1	2503	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	150	1	2835	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2888	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	151	1	2871	2	Y	10					17
							11	9									
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	141	1	2541	2	Y	7	17	1			7
							8	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

06	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	81	1	1497	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	120	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	101	1	1989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	104	1	1926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	93	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1630	-0-	-416	-0-	82	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1832	-0-	-118	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		101	-0-	101	843	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		167	-0-	167	1010	9	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2250	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2102	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2804	2	Y	44	44	1	1	8	5
							48	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	137	1	2523	2	Y	43	44	1	1	8	8
							47	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

06	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1569	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1	1402	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1393	N	1236	-0-	-157	-0-	61	1	1168	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	66	1	1316	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1892	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	117	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2141	N	1795	-0-	-346	-0-	90	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	126	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	36	1	1433	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	38	1	1463	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	32	1	1296	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	37	1	1452	2	Y	32	32	1			12
							35	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	Y	37	37	1			12
							41	9									
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	Y	41	37	1			16
							45	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	33	1	1303	2	Y	35	33	1			20
							39	9									
07	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	36	1	1365	2	Y	38	46	1			12
							42	9									
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1259	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	21	23	1			6
							23	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	80	70	1			17
							88	9									
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	62	68	1			11
							68	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-					-0-
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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	99	-0-	99	99	5	1	94	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	89	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

06	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	80	1	1488	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	107	1	1895	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	86	1	1636	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	77	1	1466	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	51	1	2038	2	Y	15	29	1			18
							17	9									
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	41	1	1593	2	Y	10					28
							11	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	Y	18					46
							20	9									
09	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	44	1	1757	2	Y	7	40	1			13
							8	9									
10	1643	N	913	-0-	-730	-0-	22	1	887	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
11	1680	N	918	-0-	-762	-0-	23	1	891	2	Y	4					8
							4	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

06	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	25	1	1010	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
07	1922	N	948	-0-	-974	-0-	24	1	910	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
08	1922	N	794	-0-	-1128	-0-	19	1	766	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	40	18	1			25
							44	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	43	31	1	1	8	36
							47	9									
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	2	Y	41	59	1			18
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3271	-0-		-359	-0-		167	1	3092	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
07	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-		206	1	3633	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
08	3751	X	3572	-0-		-179	-0-		178	1	3382	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
09	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-		174	1	3317	2	Y	10	10	1	1	8	1
									11	9									
10	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-		179	1	3523	2	Y	14	11	1	1	8	3
									15	9									
*11	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-		190	1	3515	2	Y	11	11	1	1	8	2
									12	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-		139	1	2559	2	Y	13	12	1			3
									14	9									
07	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-		140	1	2468	2	Y	12	13	1			2
									13	9									
08	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-		133	1	2535	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
09	2400	N	2290	-0-		-110	-0-		114	1	2166	2	Y	9	9	1	1	8	1
									10	9									
10	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-		130	1	2552	2	Y	12	10	1	1	8	2
									13	9									
*11	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-		135	1	2493	2	Y	10	10	1			2
									11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-		47	1	1876	2	Y	49	47	1			21
									54	9									
07	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-		51	1	1961	2	Y	49	49	1			21
									54	9									
08	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		46	1	1884	2	Y	42	47	1			16
									46	9									
09	1980	N	1766	-0-		-214	-0-		43	1	1689	2	Y	31	29	1	1	8	17
									34	9									
10	2077	N	1852	-0-		-225	-0-		44	1	1767	2	Y	37	28	1	1	8	25
									41	9									
*11	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-		54	1	2115	2	Y	50	48	1	1	8	26
									55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

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
06	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	19	17	1			8
								21	9									
07	2697	N	2430	-0-		-267	-0-	61	1	2352	2	Y	15	16	1			7
								17	9									
08	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	56	1	2281	2	Y	23	21	1			9
								25	9									
09	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	62	1	2470	2	Y	20	17	1	1	8	11
								22	9									
10	2232	N	1647	-0-		-585	-0-	39	1	1590	2	Y	16	16	1	1	8	10
								18	9									
11	2160	N	2129	-0-		-31	-0-	53	1	2052	2	Y	22	20	1	1	8	11
								24	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-		-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-		-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-		-1	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-		-2	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-		-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-		-71	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1736	-0-		-154	-0-	89	1	1637	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	96	1	1703	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
08	1829	N	1644	-0-		-185	-0-	82	1	1552	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	1740	N	1458	-0-		-282	-0-	72	1	1377	2	Y	8	8	1	1	8	1
								9	9									
10	1798	N	1509	-0-		-289	-0-	72	1	1426	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	1590	N	1544	-0-		-46	-0-	79	1	1455	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	1785	-0-		-885	-0-	89	1	1657	2	Y	35	34	1			7
								39	9									
07	2294	N	2003	-0-		-291	-0-	105	1	1855	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
08	1829	N	1531	-0-		-298	-0-	75	1	1421	2	Y	32	33	1			6
								35	9									
09	1800	N	1383	-0-		-417	-0-	67	1	1285	2	Y	28	30	1	1	8	3
								31	9									
10	1263	N	1026	-0-		-237	-0-	48	1	948	2	Y	27	24	1	1	8	5
								30	9									
*11	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	130	1	2372	2	Y	54	49	1			10
								59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	191	1	3519	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
07	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	201	1	3546	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
08	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	187	1	3569	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
09	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	176	1	3383	2	Y	36	38	1	1	8	4
							40	9									
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	160	1	3156	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	179	1	3305	2	Y	38	38	1	1	8	7
							42	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
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	Y	29	31	1			5
							32	9									
08	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	109	1	2072	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	101	1	1926	2	Y	10	10	1	1	8	1
							11	9									
10	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	75	1	1479	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2130	N	1122	-0-	-1008	-0-	57	1	1059	2	Y	5	6	1			1
							6	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
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
08	2061	N	1992	-0-	-69	-0-	98	1	1859	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	99	1	1894	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	101	1	1995	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	91	1	1692	2	Y	30	32	1	1	8	5
							33	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	114	1	4558	2	Y	96	92	1			14
							106	9									
07	5084	X	4792	-0-	-292	-0-	120	1	4621	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	104	1	4230	2	Y	56	63	1			3
							62	9									
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	109	1	4314	2	Y	143	126	1			20
							157	9									
10	4619	X	4349	-0-	-270	-0-	102	1	4119	2	Y	116	126	1	1	8	9
							128	9									
11	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	107	1	4166	2	Y	122	119	1			12
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	37	1	1502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	53	1	2116	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
07	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	50	1	1918	2	Y	26	34	1			8
							29	9									
08	2317	N	1134	-0-	-1183	-0-	27	1	1103	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
09	1560	N	909	-0-	-651	-0-	22	1	883	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
*11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2598	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	58	55	1			12
							64	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	117	1	2067	2	Y	56	58	1			10
							62	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	97	1	1845	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1917	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	86	1	1687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	1996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	220	1	3223	2	Y	12					19
							13	9									
07	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	248	1	3291	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	249	1	3450	2	Y	16	17	1			15
							18	9									
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	240	1	3405	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	280	1	3662	2	Y	7					13
							8	9									
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	253	1	3523	2	Y	12	13	1			12
							13	9									

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
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	92	1	3670	2	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	100	1	3830	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	66	1	2715	2	Y	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	88	1	3489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	58	1	2360	2	Y	14	15	1	1	8	1
							15	9									
11	3810	X	1840	-0-	-1970	-0-	46	1	1782	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

06	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	166	1	3066	2	Y	142	137	1			30
							156	9									
07	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	201	1	3540	2	Y	158	160	1			28
							174	9									
08	3519	X	2704	-0-	-815	-0-	134	1	2546	2	Y	22	46	1			4
							24	9									
09	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	154	1	2950	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	158	1	3127	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	143	1	2632	2	Y	23	25	1			4
							25	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	83	1	3314	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
07	2821	X	1380	-0-	-1441	-0-	35	1	1341	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	3286	X	1058	-0-	-2228	-0-	25	1	1029	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	64	1	2525	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	3476	X	2802	-0-	-674	-0-	67	1	2712	2	Y	21	21	1	1	8	2
							23	9									
11	3360	X	2849	-0-	-511	-0-	71	1	2755	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-

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
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	83	1	3309	2	Y	116	129	1			49
							128	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	94	1	3614	2	Y	122	118	1			53
							134	9									
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	82	1	3356	2	Y	116	125	1			44
							128	9									
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	79	1	3144	2	Y	86	81	1	1	8	48
							95	9									
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	76	1	3088	2	Y	100	80	1	1	8	67
							110	9									
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	68	1	2632	2	Y	96	112	1			51
							106	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
06	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	186	1	3444	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	204	1	3581	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	180	1	3416	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	174	1	3336	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	166	1	3273	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	165	1	3027	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1266	-0-	-904	-0-	32	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	33	1	1333	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	39	1	1569	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	45	1	1833	2	Y	40	35	1			13
							44	9									
*11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	27	33	1			7
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	22	19	1			4
							24	9									
09	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	95	1	1826	2	Y	19	20	1	1	8	2
							21	9									
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	89	1	1758	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	84	1	1547	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	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. (I) GAS 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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
10	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	74	1	1475	2	Y	9	7	1	1	8	2
							10	9									
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	2	Y	7	7	1	1	8	1
							8	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	106	1	1965	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1987	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	42	35	1			8
							46	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2111	2	Y	44	46	1	1	8	5
							48	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1772	2	Y	47	42	1	1	8	9
							52	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1484	2	Y	33	36	1			6
							36	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	168	-0-	-1602	-0-	8	1	154	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2131	2	Y	74	62	1			13
							81	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	Y	73	73	1			13
							80	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	93	1	1774	2	Y	43	50	1	1	8	5
							47	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	Y	67	59	1			13
							74	9									
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	114	1	2090	2	Y	54	57	1			10
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	40	1	1598	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
07	1643	N	1007	-0-	-636	-0-	25	1	971	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	1364	N	627	-0-	-737	-0-	15	1	602	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	836	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	40	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	35	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1706	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	38	1	1561	2	Y	17	18	1	1	8	1
							19	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	2	Y	16	15	1			2
							18	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. (I) GAS 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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	212	1	3911	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	233	1	4101	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	211	1	3999	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	188	1	3605	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	181	1	3575	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
*11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	192	1	3545	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1715	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	80	1	1515	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	73	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	66	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	61	1	1128	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 #: 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
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	224	1	4193	2	Y	22	25	1			19
							24	9									
07	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	222	1	4018	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	226	1	4233	2	Y	21	23	1			18
							23	9									
09	4441	X	3647	-0-	-794	-0-	172	1	3455	2	Y	18	21	1			15
							20	9									
10	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	187	1	3561	2	Y	23					38
							25	9									
11	4440	X	1878	-0-	-2562	-0-	98	1	1771	2	Y	8	37	1			9
							9	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	71	1	2860	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	84	1	3243	2	Y	35	41	1			11
							39	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2463	2	Y	105	65	1			51
							116	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	83	1	3303	2	Y	143	154	1			40
							157	9									
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	Y	133	131	1			42
							146	9									
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	76	1	2973	2	Y	140	144	1			38
							154	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
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	100	1	1772	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	91	1	1684	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	87	1	1529	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	2170	N	1732	-0-	-438	-0-	86	1	1631	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	89	1	1696	2	Y	5	6	1	1	8	1
							6	9									
10	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	72	1	1432	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
*11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	105	1	4193	2	Y	48	46	1			7
							53	9									
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	105	1	4017	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	89	1	3640	2	Y	26	30	1			1
							29	9									
09	4350	X	2687	-0-	-1663	-0-	65	1	2592	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
10	4063	X	2217	-0-	-1846	-0-	53	1	2143	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	3870	X	2760	-0-	-1110	-0-	68	1	2664	2	Y	25	25	1			2
							28	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
06	2370	X	2248	-0-	-122	-0-	113	1	2093	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
07	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	124	1	2189	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
08	2325	N	1385	-0-	-940	-0-	68	1	1289	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
09	2250	N	752	-0-	-1498	-0-	37	1	715	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1409	N	655	-0-	-754	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
*11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	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
06	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	158	1	2913	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	170	1	2983	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	150	1	2841	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	137	1	2640	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	9									
10	3161	X	2677	-0-	-484	-0-	128	1	2521	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	131	1	2402	2	Y	18	20	1			3
							20	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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1586	2	Y	98	97	1			14
							108	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1597	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	60	67	1			3
							66	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1488	2	Y	72	65	1			10
							79	9									
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	2	Y	68	73	1			5
							75	9									
11	1740	X	863	-0-	-877	-0-	21	1	805	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

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
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	48	1	1907	2	Y	106	101	1			16
							117	9									
07	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	44	1	1686	2	Y	44	50	1			10
							48	9									
08	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	33	1	1334	2	Y	46	53	1			3
							51	9									
09	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	39	1	1552	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	136	1	2521	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	145	1	2554	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	141	1	2681	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2648	N	2600	-0-	-48	-0-	128	1	2459	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									
10	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	121	1	2389	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2640	N	1942	-0-	-698	-0-	99	1	1833	2	Y	9	10	1			2
							10	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
06	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	33	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2201	N	1393	-0-	-808	-0-	34	1	1358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	50	1	1934	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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2093	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	32	12	1	1	8	19
							35	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	2	Y	42	26	1	1	8	34
							46	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	Y	34	53	1			15
							37	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	93	1	1714	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	105	1	1842	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	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 #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	82	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	101	1	1933	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	Y	19	21	1	1	8	2
							21	9									
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	78	1	1545	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	74	1	1358	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	283	1	5322	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	275	1	5000	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	280	1	5253	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	278	1	5593	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	288	1	5475	2	Y	14					24
							15	9									
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	278	1	5013	2	Y	9	23	1			10
							10	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1063	-0-	-1037	-0-	54	1	998	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	74	1	1291	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	207	1	3898	2	Y	43	45	1			37
							47	9									
07	4867	X	4221	-0-	-646	-0-	218	1	3950	2	Y	48	45	1			40
							53	9									
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	208	1	3903	2	Y	40	45	1			35
							44	9									
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4000	2	Y	46	43	1			38
							51	9									
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	211	1	4025	2	Y	52					90
							57	9									
*11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3796	2	Y	37	86	1			41
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	44 9	1 9	808	2	Y	8	7	1			2
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	44 7	1 9	773	2	Y	6	7	1			1
08	1023	N	655	-0-	-368	-0-	32 7	1 9	616	2	Y	6	6	1			1
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	896	2	Y	10	10	1			1
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1073	2	Y	15	13	1			3
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	646	2	Y	7	9	1			1

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

06	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	32 70	1 9	1281	2	Y	64	64	1			9
07	1922	N	1246	-0-	-676	-0-	31 31	1 9	1184	2	Y	28	31	1			6
08	1953	N	1352	-0-	-601	-0-	31 44	1 9	1277	2	Y	40	44	1			2
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	28 14	1 9	1100	2	Y	13	13	1			2
10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	26 11	1 9	1039	2	Y	10	11	1			1
11	1320	X	1318	-0-	-2	-0-	33 14	1 9	1271	2	Y	13	13	1			1

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	49 63	1 9	1973	2	Y	57	57	1			72
07	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	52 59	1 9	2006	2	Y	54	112	1			14
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	50 23	1 9	2042	2	Y	21					35
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	57 22	1 9	2275	2	Y	20	31	1			24
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	71 45	1 9	2878	2	Y	41	28	1	1	8	36
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	51 25	1 9	1977	2	Y	23	35	1			24

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. (I) GAS 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	165	1	3066	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	178	1	3130	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	157	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	164	1	3141	2	Y	54	47	1	1	8	6
							59	9									
10	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	144	1	2843	2	Y	63	56	1	1	8	12
							69	9									
11	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	125	1	2311	2	Y	44	47	1	1	8	8
							48	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. (I) GAS 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	85	1	1484	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
08	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	71	1	1349	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1898	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1923	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	13	13	1	1	8	2
							14	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	136	1	2577	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	26	27	1	1	8	3
							29	9									
10	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	116	1	2290	2	Y	30	26	1	1	8	6
							33	9									
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	127	1	2329	2	Y	25	26	1			5
							28	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	71	1	1309	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	257	1	4528	2	Y	36	32	1			6
							40	9									
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	228	1	4345	2	Y	92	81	1			17
							101	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	199	1	3824	2	Y	74	81	1	1	8	9
							81	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3071	2	Y	77	70	1	1	8	15
							85	9									
11	4680	X	3803	-0-	-877	-0-	192	1	3530	2	Y	74	75	1	1	8	13
							81	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. 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
06	2986	X	2986	-0-		-0-		-0-		70	1	2787	2	Y	117	116	1			49
										129	9									
07	3008	X	3008	-0-		-0-		-0-		73	1	2811	2	Y	113	113	1			49
										124	9									
08	2917	X	2917	-0-		-0-		-0-		67	1	2722	2	Y	116	121	1			44
										128	9									
09	2321	X	2321	-0-		-0-		-0-		55	1	2186	2	Y	73	75	1	1	8	41
										80	9									
10	2759	X	2747	-0-		-12		-0-		63	1	2572	2	Y	102	73	1	1	8	69
										112	9									
*11	2695	X	2695	-0-		-0-		-0-		64	1	2508	2	Y	112	121	1	1	8	59
										123	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3360	X	3360	-0-		-0-		-0-		79	1	3185	2	Y	87	73	1			50
										96	9									
07	2805	X	2805	-0-		-0-		-0-		69	1	2655	2	Y	74	101	1			23
										81	9									
08	3575	X	3575	-0-		-0-		-0-		83	1	3401	2	Y	83	66	1			40
										91	9									
09	2758	X	2758	-0-		-0-		-0-		66	1	2619	2	Y	66	87	1	1	8	18
										73	9									
10	3472	X	2903	-0-		-569		-0-		68	1	2739	2	Y	87	77	1	1	8	27
										96	9									
11	3360	X	2648	-0-		-712		-0-		64	1	2508	2	Y	69	77	1	1	8	18
										76	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1715	X	1715	-0-		-0-		-0-		41	1	1649	2	Y	23	18	1			13
										25	9									
07	1674	X	1583	-0-		-91		-0-		40	1	1519	2	Y	22	28	1			7
										24	9									
08	1549	X	1549	-0-		-0-		-0-		37	1	1499	2	Y	12	13	1			6
										13	9									
09	1862	X	1862	-0-		-0-		-0-		45	1	1802	2	Y	14	16	1			4
										15	9									
10	1863	X	1863	-0-		-0-		-0-		44	1	1798	2	Y	19	16	1	1	8	6
										21	9									
*11	2391	X	2391	-0-		-0-		-0-		59	1	2311	2	Y	19	20	1			5
										21	9									

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. 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
06	3542	X	3542	-0-		-0-		-0-		182	1	3360	2	Y	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-		-0-		-0-		196	1	3471	2	Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-		-0-		-0-		181	1	3440	2	Y	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-		-0-		-0-		166	1	3188	2	Y	1	1	8			-0-
										1	9									
10	3504	X	3504	-0-		-0-		-0-		169	1	3335	2	Y	-0-					-0-
*11	3426	X	3426	-0-		-0-		-0-		176	1	3249	2	Y	1	1	8			-0-
										1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	71	1	2829	2	Y	42	42	1			18
							46	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	75	1	2859	2	Y	40	40	1			18
							44	9									
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	69	1	2724	2	Y	27	27	1	1	8	15
							30	9									
10	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	67	1	2720	2	Y	32	25	1	1	8	21
							35	9									
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	60	1	2332	2	Y	30	35	1			16
							33	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	67	1	2675	2	Y	83	57	1			45
							91	9									
07	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2521	2	Y	69	57	1			57
							76	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2919	2	Y	63	99	1			21
							69	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	76	1	2998	2	Y	81	52	1	1	8	49
							89	9									
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	71	1	2884	2	Y	83	62	1	1	8	69
							91	9									
*11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	69	1	2683	2	Y	89	118	1	1	8	39
							98	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
06	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	59	1	2361	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	64	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	52	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	64	1	2560	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
10	2666	X	2324	-0-	-342	-0-	55	1	2246	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	50	1	1959	2	Y	18	18	1			2
							20	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
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	68	1	2742	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	79	1	3036	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	93	1	3787	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	84	1	3340	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	80	1	3222	2	Y	57	62	1	1	8	4
							63	9									
11	3810	X	3446	-0-	-364	-0-	85	1	3295	2	Y	60	58	1			6
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2690	-0-		-580	-0-	65	1	2618	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
07	3503	X	2936	-0-		-567	-0-	74	1	2854	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	3503	X	2985	-0-		-518	-0-	150	1	2802	2	Y	30	10	1			26
								33	9									
09	3390	X	3254	-0-		-136	-0-	152	1	3062	2	Y	36	32	1			30
								40	9									
10	3255	X	3213	-0-		-42	-0-	158	1	3010	2	Y	41					71
								45	9									
*11	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	160	1	2889	2	Y	30	69	1			32
								33	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2490	-0-		-90	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2655	-0-		-11	-0-	142	1	2513	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2456	-0-		-179	-0-	122	1	2306	2	Y	25	20	1			5
								28	9									
09	2490	N	2471	-0-		-19	-0-	122	1	2323	2	Y	24	25	1	1	8	3
								26	9									
10	2757	N	2757	-0-		-0-	-0-	132	1	2590	2	Y	32	29	1			6
								35	9									
11	2370	N	2091	-0-		-279	-0-	106	1	1960	2	Y	23	24	1	1	8	4
								25	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3474	X	3474	-0-		-0-	-0-	176	1	3263	2	Y	32	30	1			7
								35	9									
07	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	189	1	3332	2	Y	31	32	1			6
								34	9									
08	3513	X	3513	-0-		-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	63	57	1			12
								69	9									
09	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	157	1	3012	2	Y	53	58	1	1	8	6
								58	9									
10	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	164	1	3241	2	Y	74	66	1			14
								81	9									
11	2820	X	2620	-0-		-200	-0-	132	1	2434	2	Y	49	53	1	1	8	9
								54	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4595	-0-		-1075	-0-	109	1	4373	2	Y	103	100	1			15
								113	9									
07	5239	X	4191	-0-		-1048	-0-	105	1	4036	2	Y	45	50	1			10
								50	9									
08	5239	X	3813	-0-		-1426	-0-	90	1	3664	2	Y	54	61	1			3
								59	9									
09	4800	X	4343	-0-		-457	-0-	106	1	4193	2	Y	40	37	1			6
								44	9									
10	4960	X	4576	-0-		-384	-0-	109	1	4426	2	Y	37	39	1	1	8	3
								41	9									
11	4590	X	3076	-0-		-1514	-0-	76	1	2972	2	Y	25	25	1			3
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	155	1	2721	2	Y	41	43	1			7
							45	9									
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2700	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	132	1	2521	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	130	1	2555	2	Y	40	35	1	1	8	8
							44	9									
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	33	34	1	1	8	6
							36	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2275	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	Y	7	8	1	1	8	1
							8	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2061	2	Y	7	7	1	1	8	1
							8	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	1854	-0-	-2646	-0-	44	1	1779	2	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	79	1	3018	2	Y	51	51	1			16
							56	9									
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	99	1	4027	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	130	1	5268	2	Y	-0-					-0-
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	92	1	3565	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	117	1	2178	2	Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	111	1	2113	2	Y	45	37	1			8
							50	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	43	45	1	1	8	5
							47	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2071	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	45	46	1	1	8	8
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4539	-0-		-981	-0-	289	1	4224	2	Y	24					37
								26	9									
07	5704	X	4892	-0-		-812	-0-	340	1	4520	2	Y	29	34	1			32
								32	9									
08	6040	X	6040	-0-		-0-	-0-	403	1	5594	2	Y	39	34	1			37
								43	9									
09	5594	X	5594	-0-		-0-	-0-	366	1	5219	2	Y	8	39	1	1	8	5
								9	9									
10	5385	X	5385	-0-		-0-	-0-	382	1	4996	2	Y	6	1	8			10
								7	9									
11	5370	X	5017	-0-		-353	-0-	336	1	4672	2	Y	8	10	1			8
								9	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

06	3120	X	1268	-0-		-1852	-0-	65	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-		-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-		-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

06	2220	N	1036	-0-		-1184	-0-	52	1	978	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	1860	N	1813	-0-		-47	-0-	97	1	1708	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	112	1	2140	2	Y	32	27	1			6
								35	9									
09	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	129	1	2468	2	Y	34	35	1	1	8	4
								37	9									
10	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	121	1	2380	2	Y	42	37	1	1	8	8
								46	9									
*11	3000	N	3042	-0-		42	42	154	1	2841	2	Y	43	42	1	1	8	8
								47	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

06	2610	X	2422	-0-		-188	-0-	121	1	2242	2	Y	54	50	1			11
								59	9									
07	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-	120	1	2104	2	Y	50	52	1			9
								55	9									
08	2203	X	2107	-0-		-96	-0-	103	1	1958	2	Y	42	43	1			8
								46	9									
09	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	48	49	1	1	8	6
								53	9									
10	2787	N	2787	-0-		-0-	-0-	131	1	2583	2	Y	66	58	1	1	8	13
								73	9									
*11	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	54	57	1			10
								59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	35	40	1			44
							39	9									
07	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	53	1	2036	2	Y	30	66	1			8
							33	9									
08	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	53	1	2162	2	Y	54					62
							59	9									
09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	54	1	2125	2	Y	48	53	1	1	8	56
							53	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	52	1	2089	2	Y	71	62	1	1	8	64
							78	9									
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2378	2	Y	69	61	1			72
							76	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5740	-0-	-50	-0-	294	1	5432	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	300	1	5281	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	284	1	5406	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	273	1	5231	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	265	1	5217	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	251	1	4616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	147	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	159	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	142	1	2685	2	Y	39	32	1			7
							43	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	2	Y	35	37	1	1	8	4
							39	9									
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2641	2	Y	45	40	1			9
							50	9									
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	2	Y	36	38	1			7
							40	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3131	-0-	31	31	168	1	2963	2	Y	-0-					-0-
08	3058	N	3027	-0-	-31	-0-	151	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	45 32	1 9	1802	2	Y	29	28	1			4
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	1521	2	Y	11	13	1			2
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	36 17	1 9	1487	2	Y	15	16	1			1
09	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	32 28	1 9	1259	2	Y	25	22	1			4
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34 25	1 9	1364	2	Y	23	25	1			2
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	44 33	1 9	1706	2	Y	30	29	1			3

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
06	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	102 12	1 9	1899	2	Y	11	12	1			2
07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	166 20	1 9	2933	2	Y	18	17	1			3
08	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	147 23	1 9	2795	2	Y	21	20	1			4
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	126 19	1 9	2404	2	Y	17	18	1	1	8	2
10	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	129 25	1 9	2545	2	Y	23	20	1	1	8	4
11	2820	X	1934	-0-	-886	-0-	99 17	1 9	1818	2	Y	15	15	1	1	8	3

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2404	-0-	-506	-0-	59	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	71	1	2714	2	Y	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	70 52	1 9	2845	2	Y	47	24	1			23
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	77 55	1 9	3041	2	Y	50	59	1			14
10	3100	N	3212	-0-	112	112	76 72	1 9	3064	2	Y	65	58	1	1	8	20
*11	3000	N	3462	-0-	462	574	85 67	1 9	3310	2	Y	61	64	1	1	8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	34	1	1354	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	1984	N	1126	-0-	-858	-0-	28	1	1091	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	34	1	1377	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	13	17	1	1	8	3
							14	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	31	24	1			10
							34	9									
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	61	1	2366	2	Y	33	34	1			9
							36	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. (I) GAS 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	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4370	2	Y	19	21	1			16
							21	9									
07	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	246	1	4454	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
08	5106	X	4528	-0-	-578	-0-	228	1	4279	2	Y	19	20	1			16
							21	9									
09	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	199	1	4002	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
10	5022	X	4566	-0-	-456	-0-	226	1	4314	2	Y	24					39
							26	9									
11	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	220	1	3971	2	Y	16	38	1			17
							18	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2119	-0-	-461	-0-	50	1	2002	2	Y	61	59	1			9
							67	9									
07	2666	X	889	-0-	-1777	-0-	22	1	854	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
08	2666	X	625	-0-	-2041	-0-	15	1	598	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	2580	X	1998	-0-	-582	-0-	49	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	-0-					-0-

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
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	113	1	4517	2	Y	204	153	1			66
							224	9									
07	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	127	1	4890	2	Y	147	152	1			61
							162	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	107	1	4350	2	Y	-0-	61	1			-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	116	1	4595	2	Y	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	111	1	4510	2	Y	-0-					-0-
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	103	1	4009	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 #: 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
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	198	1	3662	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	218	1	3835	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	194	1	3683	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3515	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	175	1	3458	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	9									
*11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3479	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	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
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2903	2	Y	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	168	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	152	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	124	1	2295	2	Y	65	63	1			14
							72	9									
07	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	126	1	2231	2	Y	60	63	1			11
							66	9									
08	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	114	1	2168	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	110	1	2113	2	Y	66	69	1	1	8	8
							73	9									
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	111	1	2201	2	Y	87	77	1	1	8	17
							96	9									
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	112	1	2078	2	Y	70	73	1	1	8	13
							77	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	127	1	5087	2	Y	98	94	1			14
							108	9									
07	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	129	1	4942	2	Y	45	49	1			10
							50	9									
08	5580	X	4589	-0-	-991	-0-	108	1	4423	2	Y	53	60	1			3
							58	9									
09	4652	X	4599	-0-	-53	-0-	111	1	4422	2	Y	60	54	1			9
							66	9									
10	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	112	1	4528	2	Y	53	57	1	1	8	4
							58	9									
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	116	1	4516	2	Y	54	53	1			5
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	29	34	1			36
							32	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	81	1	3098	2	Y	28	57	1			7
							31	9									
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	35					42
							39	9									
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	Y	23	37	1	1	8	27
							25	9									
10	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	63	1	2543	2	Y	42	31	1	1	8	37
							46	9									
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	61	1	2381	2	Y	33	35	1	1	8	34
							36	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
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	195	1	3597	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
07	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	209	1	3693	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	187	1	3566	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	183	1	3480	2	Y	25	26	1	1	8	3
							28	9									
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	183	1	3587	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	188	1	3448	2	Y	28	28	1	1	8	5
							31	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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	50	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	47	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	45	1	1811	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	49	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	51	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1599	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	51	1	2032	2	Y	17	13	1	1	8	9
							19	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	45	1	1822	2	Y	17	14	1	1	8	11
							19	9									
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	46	1	1803	2	Y	20	20	1	1	8	10
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	2	Y	42	42	1			24
							46	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	95	1	3630	2	Y	48	57	1			15
							53	9									
08	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	58	1	2371	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	70	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	82	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	75	1	2933	2	Y	-0-					-0-

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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	3	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	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
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	157	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	183	1	3503	2	Y	16	16	1	1	8	2
							18	9									
10	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	163	1	3212	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
11	3810	X	2583	-0-	-1227	-0-	133	1	2437	2	Y	12	12	1	1	8	2
							13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5448	-0-	-702	-0-	131	1	5249	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
07	6355	X	3472	-0-	-2883	-0-	88	1	3363	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
08	6107	X	4116	-0-	-1991	-0-	98	1	3986	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	121	1	4789	2	Y	78	68	1	1	8	11
							86	9									
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	121	1	4904	2	Y	68	73	1	1	8	5
							75	9									
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	128	1	4995	2	Y	72	69	1	1	8	7
							79	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
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	2	Y	57	48	1			32
							63	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	72	1	2776	2	Y	62	75	1			19
							68	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	66	53	1			32
							73	9									
09	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	58	1	2299	2	Y	57	72	1	1	8	16
							63	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2837	2	Y	89	76	1	1	8	28
							98	9									
11	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	39	1	1511	2	Y	41	57	1	1	8	11
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2610	N	2574	-0-		-36	-0-		132	1	2429	2	Y	12	11	1			3
									13	9									
07	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-		138	1	2431	2	Y	11	12	1			2
									12	9									
08	2772	N	2772	-0-		-0-	-0-		137	1	2594	2	Y	37	32	1			7
									41	9									
09	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-		128	1	2448	2	Y	33	35	1	1	8	4
									36	9									
10	2918	N	2918	-0-		-0-	-0-		138	1	2728	2	Y	47	41	1	1	8	9
									52	9									
11	2490	N	1876	-0-		-614	-0-		95	1	1753	2	Y	25	29	1			5
									28	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. 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
06	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-		251	1	4641	2	Y	81	78	1			17
									89	9									
07	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-		279	1	4927	2	Y	83	85	1			15
									91	9									
08	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-		279	1	5306	2	Y	23	34	1			4
									25	9									
09	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-		195	1	3752	2	Y	17	18	1	1	8	2
									19	9									
10	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-		222	1	4377	2	Y	23	20	1	1	8	4
									25	9									
11	5430	X	3652	-0-		-1778	-0-		187	1	3446	2	Y	17	17	1	1	8	3
									19	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2460	N	2407	-0-		-53	-0-		123	1	2277	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
07	2232	N	2123	-0-		-109	-0-		113	1	2003	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
08	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-		105	1	2005	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
09	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-		102	1	1947	2	Y	12	12	1	1	8	1
									13	9									
10	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-		100	1	1967	2	Y	16	13	1	1	8	3
									18	9									
*11	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-		101	1	1872	2	Y	12	12	1	1	8	2
									13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3162	-0-		-228	-0-		77	1	3085	2	Y	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-		94	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-		76	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-		83	1	3305	2	Y	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-		84	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*11	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-		80	1	3114	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	61	1	2458	2	Y	154	149	1			23
							169	9									
07	2914	N	1599	-0-	-1315	-0-	39	1	1512	2	Y	44	57	1			10
							48	9									
08	2914	N	1291	-0-	-1623	-0-	30	1	1209	2	Y	47	54	1			3
							52	9									
09	2700	N	1307	-0-	-1393	-0-	32	1	1275	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	26	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	125	1	5026	2	Y	117	112	1			17
							129	9									
07	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	123	1	4710	2	Y	51	57	1			11
							56	9									
08	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	106	1	4314	2	Y	63	70	1			4
							69	9									
09	4494	X	4091	-0-	-403	-0-	97	1	3848	2	Y	133	103	1	18	8	16
							146	9									
10	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	107	1	4332	2	Y	110	116	1	1	8	9
							121	9									
11	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	109	1	4225	2	Y	112	110	1			11
							123	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	126	1	2321	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
08	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	123	1	2343	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	116	1	2232	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
10	2487	N	2258	-0-	-229	-0-	107	1	2119	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
11	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	119	1	2192	2	Y	26	26	1	1	8	5
							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
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	207	1	3883	2	Y	41	42	1			36
							45	9									
07	4681	X	3922	-0-	-759	-0-	203	1	3671	2	Y	44	43	1			37
							48	9									
08	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	189	1	3568	2	Y	31	41	1			27
							34	9									
09	4230	X	3437	-0-	-793	-0-	161	1	3242	2	Y	31	32	1			26
							34	9									
10	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	158	1	3016	2	Y	34					60
							37	9									
11	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	192	1	3453	2	Y	28	57	1			31
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2640	N	2420	-0-		-220	-0-	58 54	1 9	2308	2	Y	49	33	1			27
07	2697	N	2406	-0-		-291	-0-	60 46	1 9	2300	2	Y	42	33	1			36
08	3086	N	3086	-0-		-0-	-0-	71 124	1 9	2891	2	Y	113	111	1			38
09	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-	70 45	1 9	2765	2	Y	41	53	1	1	8	25
10	2908	N	2908	-0-		-0-	-0-	69 50	1 9	2789	2	Y	45	32	1	1	8	37
11	3000	N	2653	-0-		-347	-0-	65 51	1 9	2537	2	Y	46	62	1	1	8	20

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3570	X	3345	-0-		-225	-0-	80 31	1 9	3234	2	N	28					90
07	3689	X	3338	-0-		-351	-0-	80 24	1 9	3234	2	N	22					112
08	3689	X	3336	-0-		-353	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					132
09	3570	X	3350	-0-		-220	-0-	80 36	1 9	3234	2	N	33					165
10	3472	X	3345	-0-		-127	-0-	80 31	1 9	3234	2	N	28					193
11	3360	X	3336	-0-		-24	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					213

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4105	-0-		-155	-0-	95 201	1 9	3809	2	Y	183	175	1			27
07	4402	X	4027	-0-		-375	-0-	100 95	1 9	3832	2	Y	86	94	1			19
08	4371	X	3850	-0-		-521	-0-	89 120	1 9	3641	2	Y	109	122	1			6
09	4230	X	3939	-0-		-291	-0-	91 216	1 9	3632	2	Y	196	173	1	1	8	28
10	3922	X	3771	-0-		-151	-0-	87 177	1 9	3507	2	Y	161	175	1	1	8	13
11	3780	X	3079	-0-		-701	-0-	73 151	1 9	2855	2	Y	137	135	1	1	8	14

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. GAS	(I) 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	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	39 29	1 9	1581	2	Y	26	25	1			4
07	1302	N	1217	-0-		-85	-0-	31 10	1 9	1176	2	Y	9	11	1			2
08	1767	N	1198	-0-		-569	-0-	28 13	1 9	1157	2	Y	12	13	1			1
09	1650	N	1028	-0-		-622	-0-	25 15	1 9	988	2	Y	14	13	1			2
10	1209	N	984	-0-		-225	-0-	23 13	1 9	948	2	Y	12	12	1	1	8	1
*11	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	29 15	1 9	1141	2	Y	14	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3128	-0-	-532	-0-	75 59	1 9	2994	2	Y	54	54	1			68
07	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	88 61	1 9	3379	2	Y	55	109	1			14
08	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	81 57	1 9	3303	2	Y	52					66
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	79 47	1 9	3119	2	Y	43	57	1	1	8	51
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	78 74	1 9	3162	2	Y	67	57	1	1	8	60
11	3330	X	2975	-0-	-355	-0-	73 57	1 9	2845	2	Y	52	58	1	1	8	53

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
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	74 145	1 9	2963	2	Y	132	128	1			56
07	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	67 120	1 9	2560	2	Y	109	118	1			47
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	61 119	1 9	2509	2	Y	108	114	1			41
09	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	55 105	1 9	2177	2	Y	95	82	1	1	8	53
10	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	59 135	1 9	2374	2	Y	123	92	1	1	8	83
11	3000	X	1938	-0-	-1062	-0-	46 114	1 9	1778	2	Y	104	131	1	1	8	55

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
06	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	70 31	1 9	2821	2	Y	28	19	1			15
07	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	76 29	1 9	2931	2	Y	26	20	1			21
08	3751	X	3205	-0-	-546	-0-	76 24	1 9	3105	2	Y	22	36	1			7
09	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	80 10	1 9	3169	2	Y	9	10	1	1	8	5
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	3512	2	Y	11	7	1	1	8	8
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	3246	2	Y	12	14	1	1	8	5

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
06	4320	X	3638	-0-	-682	-0-	87 75	1 9	3476	2	Y	68	62	1			39
07	4464	X	3969	-0-	-495	-0-	99 83	1 9	3787	2	Y	75	91	1			23
08	4402	X	3749	-0-	-653	-0-	88 84	1 9	3577	2	Y	76	62	1			37
09	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	93 88	1 9	3698	2	Y	80	94	1	1	8	22
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	100 124	1 9	4068	2	Y	113	99	1	1	8	35
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	96 98	1 9	3723	2	Y	89	99	1	1	8	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	118	1	2079	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	2542	N	1891	-0-	-651	-0-	95	1	1796	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	133	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	139	1	2572	2	Y	-0-					-0-

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
06	2910	X	2218	-0-	-692	-0-	111	1	2059	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
07	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	124	1	2168	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
08	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	105	1	1996	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	16	22	1			2
							18	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1679	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	175	1	3235	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	196	1	3463	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	3154	2	Y	34	31	1			4
							37	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	3128	2	Y	44	39	1	1	8	8
							48	9									
*11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	173	1	3198	2	Y	39	39	1	1	8	7
							43	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
06	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	215	1	3986	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	230	1	4052	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
08	5394	X	4174	-0-	-1220	-0-	206	1	3914	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	232	1	4450	2	Y	146	137	1	1	8	17
							161	9									
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	194	1	3823	2	Y	161	146	1	1	8	31
							177	9									
*11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226	1	4160	2	Y	148	151	1	1	8	27
							163	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

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
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	109	1	4356	2	Y	76	58	1			25
							84	9									
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	160	1	6141	2	Y	71	66	1			30
							78	9									
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	149	1	6089	2	Y	171	140	1			61
							188	9									
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	142	1	5645	2	Y	179	172	1	2	8	66
							197	9									
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	136	1	5502	2	Y	157	171	1	1	8	51
							173	9									
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	134	1	5217	2	Y	174	156	1	1	8	68
							191	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

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
06	3510	X	3052	-0-	-458	-0-	72	1	2896	2	Y	76	53	1			42
							84	9									
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	80	1	3065	2	Y	71	53	1			60
							78	9									
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	72	1	2928	2	Y	53	95	1			18
							58	9									
09	3270	X	2936	-0-	-334	-0-	71	1	2833	2	Y	29	29	1	1	8	17
							32	9									
10	3223	X	2765	-0-	-458	-0-	66	1	2668	2	Y	28	21	1	1	8	23
							31	9									
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	35	42	1	1	8	15
							39	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

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
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	85	1	3409	2	Y	80	78	1			12
							88	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	97	1	3716	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	86	1	3492	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	75	1	2967	2	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	27	28	1	1	8	2
							30	9									
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	90	1	3516	2	Y	30	29	1			3
							33	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

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
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	90	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	96	1	3698	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	91	1	3722	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	91	1	3603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	98	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	92	1	3563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3614	-0-		-706	-0-	86	1	3461	2	Y	61	45	1			20
								67	9									
07	4464	X	3875	-0-		-589	-0-	97	1	3731	2	Y	43	45	1			18
								47	9									
08	3892	X	3806	-0-		-86	-0-	91	1	3700	2	Y	14	27	1			5
								15	9									
09	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	97	1	3871	2	Y	16	14	1	1	8	6
								18	9									
10	3658	X	3512	-0-		-146	-0-	84	1	3414	2	Y	13	14	1	1	8	4
								14	9									
*11	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	108	1	4217	2	Y	19	15	1	1	8	7
								21	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	2694	-0-		-1746	-0-	64	1	2564	2	Y	60	45	1			20
								66	9									
07	4588	X	2867	-0-		-1721	-0-	72	1	2749	2	Y	42	44	1			18
								46	9									
08	3708	X	3072	-0-		-636	-0-	72	1	2945	2	Y	50	50	1			18
								55	9									
09	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	80	1	3177	2	Y	60	55	1	1	8	22
								66	9									
10	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	80	1	3244	2	Y	57	60	1	1	8	18
								63	9									
*11	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	88	1	3431	2	Y	70	60	1	1	8	27
								77	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3805	-0-		-365	-0-	92	1	3679	2	Y	31	23	1			10
								34	9									
07	3937	X	3485	-0-		-452	-0-	88	1	3376	2	Y	19	21	1			8
								21	9									
08	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-	94	1	3823	2	Y	58	45	1			21
								64	9									
09	3810	X	3757	-0-		-53	-0-	91	1	3598	2	Y	62	59	1	1	8	23
								68	9									
10	3937	X	3846	-0-		-91	-0-	91	1	3691	2	Y	58	61	1	1	8	19
								64	9									
*11	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	101	1	3926	2	Y	71	61	1	1	8	28
								78	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5498	-0-		-172	-0-	132	1	5278	2	Y	80	77	1			12
								88	9									
07	5859	X	5109	-0-		-750	-0-	129	1	4941	2	Y	35	39	1			8
								39	9									
08	5859	X	4797	-0-		-1062	-0-	114	1	4635	2	Y	44	49	1			3
								48	9									
09	4846	X	4846	-0-		-0-	-0-	117	1	4649	2	Y	73	65	1	1	8	10
								80	9									
10	4964	X	4964	-0-		-0-	-0-	118	1	4776	2	Y	64	68	1	1	8	5
								70	9									
*11	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	119	1	4626	2	Y	63	62	1			6
								69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	184	1	7359	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	189	1	7271	2	Y	41	45	1			9
							45	9									
08	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	156	1	6368	2	Y	47	53	1			3
							52	9									
09	7080	X	6905	-0-	-175	-0-	167	1	6640	2	Y	89	78	1	1	8	13
							98	9									
10	7196	X	6694	-0-	-502	-0-	159	1	6455	2	Y	73	79	1	1	8	6
							80	9									
11	6960	X	6526	-0-	-434	-0-	161	1	6284	2	Y	74	73	1			7
							81	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6329	-0-	-211	-0-	150	1	6007	2	Y	156	150	1			23
							172	9									
07	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	145	1	5578	2	Y	68	76	1			15
							75	9									
08	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	121	1	4948	2	Y	80	90	1			5
							88	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	131	1	5184	2	Y	113	101	1	1	8	16
							124	9									
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	123	1	4988	2	Y	92	100	1	1	8	7
							101	9									
11	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	116	1	4519	2	Y	88	85	1	1	8	9
							97	9									

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
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	214	1	3953	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	250	1	4403	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	201	1	3816	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	228	1	4348	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	206	1	4056	2	Y	15	12	1	1	8	3
							17	9									
*11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	218	1	4028	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1011	-0-	-1209	-0-	24	1	968	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1798	N	1026	-0-	-772	-0-	26	1	991	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1240	N	800	-0-	-440	-0-	19	1	772	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	22	1	887	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	22	1	912	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	45	1	1746	2	Y	32	30	1			3
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	258	1	4772	2	Y	68	66	1			14
							75	9									
07	5332	X	5136	-0-	-196	-0-	272	1	4790	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
08	5105	X	4962	-0-	-143	-0-	245	1	4659	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	228	1	4384	2	Y	47	50	1	1	8	6
							52	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	230	1	4533	2	Y	61	54	1	1	8	12
							67	9									
11	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	232	1	4282	2	Y	50	52	1	1	8	9
							55	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	107	1	4304	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
07	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	108	1	4132	2	Y	19	19	1	1	8	8
							21	9									
08	4803	X	4133	-0-	-670	-0-	99	1	4025	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
09	4560	X	3876	-0-	-684	-0-	95	1	3774	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	4588	X	4058	-0-	-530	-0-	97	1	3951	2	Y	9	6	1	1	8	5
							10	9									
11	4440	X	3839	-0-	-601	-0-	96	1	3733	2	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2406	2	64	9	Y	58	178	1			73
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2686	2	88	9	Y	80					153
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2793	2	65	9	Y	59					212
09	3000	N	3554	-0-	554	554	75	1	3374	2	Y	95	192	1			115
							105	9									
10	3100	N	4334	-0-	1234	1788	377	1	3896	2	Y	55					170
							61	9									
*11	3000	N	3701	-0-	701	2489	288	1	3311	2	Y	93	176	1			87
							102	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	105	1	4190	2	Y	59	152	1			72
							65	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	121	1	4630	2	Y	57					129
							63	9									
08	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	103	1	4222	2	Y	92					221
							101	9									
09	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	99	1	3927	2	Y	100	139	1	1	8	181
							110	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	101	1	4075	2	Y	94	171	1	1	8	103
							103	9									
*11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	100	1	3877	2	Y	104	1	8			206
							114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	409	1	5985	2	Y	63					103
							69	9									
07	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	562	1	7469	2	Y	89	94	1			98
							98	9									
08	8463	X	7947	-0-	-516	-0-	529	1	7341	2	Y	70	102	1			66
							77	9									
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	511	1	7265	2	Y	69	83	1	1	8	51
							76	9									
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	571	1	7474	2	Y	54	1	8			104
							59	9									
*11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	495	1	6877	2	Y	90	105	1	1	8	88
							99	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	101	1	4030	2	Y	39	41	1			16
							43	9									
07	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	107	1	4095	2	Y	38	38	1			16
							42	9									
08	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	100	1	4064	2	Y	38	40	1			14
							42	9									
09	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	95	1	3787	2	Y	25	25	1	1	8	13
							28	9									
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	108	1	4358	2	Y	34	24	1	1	8	22
							37	9									
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	110	1	4266	2	Y	37	39	1	1	8	19
							41	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	258	1	4788	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
07	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	275	1	4846	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
08	5028	X	4743	-0-	-285	-0-	236	1	4475	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	233	1	4460	2	Y	28	29	1	1	8	3
							31	9									
10	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	225	1	4435	2	Y	36	31	1	1	8	7
							40	9									
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	235	1	4337	2	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	5979	-0-	-1071	-0-	144	1	5769	2	Y	60	57	1			9
							66	9									
07	6572	X	6041	-0-	-531	-0-	153	1	5856	2	Y	29	32	1			6
							32	9									
08	6386	X	4832	-0-	-1554	-0-	115	1	4683	2	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	6180	X	4899	-0-	-1281	-0-	118	1	4704	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	102	1	4122	2	Y	52	57	1	1	8	4
							57	9									
11	5970	X	4348	-0-	-1622	-0-	107	1	4180	2	Y	55	53	1	1	8	5
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	19579	-0-	-2681	-0-	475 69	1 9	19035	2	N	63					215
07	23002	X	19992	-0-	-3010	-0-	507 41	1 9	19444	2	N	37	173	1	2	8	77
08	22599	X	18281	-0-	-4318	-0-	436 40	1 9	17805	2	N	36					113
09	21240	X	16520	-0-	-4720	-0-	404 67	1 9	16049	2	N	61	1	8			173
10	20243	X	15245	-0-	-4998	-0-	365 72	1 9	14808	2	N	65	177	1	1	8	60
11	19590	X	19082	-0-	-508	-0-	476 77	1 9	18529	2	N	70	2	8			128

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					18
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1					19
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					21
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	N	1					22
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					23
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	N	1					24

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

06	1576	N	907	-0-	-669	-0-	907	2			Y	-0-					60
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					60
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					60
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					60
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1684	2	68	9	Y	62	3	8			119
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					119

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					20
07	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			Y	-0-					20
08	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

06	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					15
07	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	1883	2			Y	-0-					15
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2303	2	108	9	Y	98					113
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					113
10	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			Y	-0-					113
11	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

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	731	-0-	731	731	707	2	24	9	Y	22					22
11	14B2	EXT	660	-0-	660	1391	660	2			Y	-0-					22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
07	T. A.		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					10
08	T. A.		113	-0-	113	234	113	2			Y	-0-					10
09	T. A.		115	-0-	115	349	115	2			Y	-0-					10
10	T. A.		32	-0-	32	381	32	2			Y	-0-					10
*11	443	X	62	-0-	-381	-0-	62	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

06	3083	X	1818	-0-	-1265	-0-	1818	2			Y	-0-					24
07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	1232	2	1	9	Y	1					25
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	Y	13	33	1			5
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					5
10	1891	X	1818	-0-	-73	-0-	1808	2	10	9	Y	9	9	8			5
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	1	8			17

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					23
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	2	2	9	Y	2					25
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	31	1			3
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					3
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	Y	7					10

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					23
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	2	14	9	Y	13					36
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	704	2	102	9	Y	93	95	1			34
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					34
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					34
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	629	2	67	9	Y	61					95

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	X	174	-0-	-370	-0-	174	2			Y	-0-					14
07	T. A.		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					14
08	T. A.		106	-0-	106	404	106	2			Y	-0-					14
09	T. A.		512	-0-	512	916	512	2			Y	-0-					14
10	T. A.		1307	-0-	1307	2223	1307	2			Y	-0-					14
*11	3431	X	1208	-0-	-2223	-0-	1208	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					120
08	14B2 EXT		1595	-0-	1595	2045	1595	2			N	-0-					120
09	14B2 EXT		1502	-0-	1502	3547	1502	2			N	-0-					120
10	14B2 EXT		1621	-0-	1621	5168	1621	2			N	-0-					120
*11	6771	X	1603	-0-	-5168	-0-	1603	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					41
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					41
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					41
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					41
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					42
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					42
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3200	2	97	9	Y	88					130
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					130
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					130
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					120
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					120
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					120
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					120
10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					120
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

06	960	X	119	-0-	-841	-0-	119	2			Y	-0-					7
07	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					7
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	99	2	31	9	Y	28	35	1			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	2	23	9	Y	21	1	8			22

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

06	T. A.		-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					40
08	T. A.		23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					40
09	T. A.		69	-0-	69	148	69	2			Y	-0-					40
10	T. A.		416	-0-	416	564	416	2			Y	-0-					40
*11	897	X	333	-0-	-564	-0-	333	2			Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			Y	-0-					3
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1627	2	156	9	Y	142	144	1			1
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					1
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4	4	8			1
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1647	2	150	9	Y	136					137

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					15
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					13
11	14B2 EXT		185	-0-	185	334	185	2			Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					13
11	T. A.		108	-0-	108	233	108	2			Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

06	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			N	-0-					107
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					107
08	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1373	2			N	-0-					107
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					107
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1481	2	70	9	N	64	151	1			20
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					20

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12643	2	11	9	N	10	10	8			118
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12729	2	88	9	N	80					198
08	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12439	2	53	9	N	48	178	1			68
09	12600	X	11763	-0-	-837	-0-	11763	2			N	-0-					68
10	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11891	2	39	9	N	35	35	8			68
11	12600	X	11258	-0-	-1342	-0-	11170	2	88	9	N	80					148

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

06	22320	X	21077	-0-	-1243	-0-	56	1	20937	2	N	76	176	1			69
							84	9									
07	23064	X	21798	-0-	-1266	-0-	58	1	21635	2	N	95					164
							105	9									
08	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	59	1	21530	2	N	79	171	1			72
							87	9									
09	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	57	1	20453	2	N	68					140
							75	9									
10	22010	X	20869	-0-	-1141	-0-	59	1	20731	2	N	72	175	1			37
							79	9									
11	21090	X	20076	-0-	-1014	-0-	57	1	19940	2	N	72					109
							79	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

06	15240	X	14447	-0-	-793	-0-	38	1	14321	2	N	80					125
							88	9									
07	15748	X	14681	-0-	-1067	-0-	39	1	14522	2	N	109					234
							120	9									
08	15562	X	14396	-0-	-1166	-0-	39	1	14273	2	N	76	184	1			126
							84	9									
09	15060	X	13570	-0-	-1490	-0-	38	1	13462	2	N	64					190
							70	9									
10	15190	X	13682	-0-	-1508	-0-	39	1	13567	2	N	69	180	1			79
							76	9									
11	14460	X	13087	-0-	-1373	-0-	37	1	12971	2	N	72					151
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19320	X	17397	-0-	-1923	-0-	46 59	1 9	17292	2	N	54					172
07	19654	X	18020	-0-	-1634	-0-	48 106	1 9	17866	2	N	96					268
08	19096	X	17751	-0-	-1345	-0-	48 52	1 9	17651	2	N	47	177	1			138
09	18360	X	16795	-0-	-1565	-0-	47 55	1 9	16693	2	N	50					188
10	18228	X	16956	-0-	-1272	-0-	48 54	1 9	16854	2	N	49	178	1			59
11	17430	X	16325	-0-	-1105	-0-	47 61	1 9	16217	2	N	55					114

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
06	16230	X	14563	-0-	-1667	-0-	39 84	1 9	14440	2	N	76	176	1			74
07	16616	X	15029	-0-	-1587	-0-	40 136	1 9	14853	2	N	124					198
08	16027	X	14826	-0-	-1201	-0-	40 88	1 9	14698	2	N	80					278
09	15360	X	14038	-0-	-1322	-0-	39 75	1 9	13924	2	N	68	178	1			168
10	15407	X	14206	-0-	-1201	-0-	40 88	1 9	14078	2	N	80					248
11	14550	X	13620	-0-	-930	-0-	39 85	1 9	13496	2	N	77	179	1			146

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
06	22500	X	21870	-0-	-630	-0-	21276	2	594	9	N	540	688	1			108
07	23250	X	22426	-0-	-824	-0-	21815	2	611	9	N	555	522	1			141
08	23250	X	21630	-0-	-1620	-0-	20955	2	675	9	N	614	518	1			237
09	22110	X	21016	-0-	-1094	-0-	20502	2	514	9	N	467	541	1			163
10	22847	X	21194	-0-	-1653	-0-	20658	2	536	9	N	487	519	1			131
11	21870	X	19717	-0-	-2153	-0-	19221	2	496	9	N	451	365	1			217

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
06	60030	X	53888	-0-	-6142	-0-	53765	2	123	9	Y	112	164	1	21	8	158
07	54436	X	51443	-0-	-2993	-0-	51330	2	113	9	Y	103	161	1			100
08	54436	X	31905	-0-	-22531	-0-	31820	2	85	9	Y	77					177
09	52680	X	40389	-0-	-12291	-0-	40319	2	70	9	Y	64	102	1			139
10	54436	X	39736	-0-	-14700	-0-	39526	2	210	9	Y	191	38	8			292
11	52680	X	29900	-0-	-22780	-0-	29768	2	132	9	Y	120	205	1			207

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
06	70209	X	56787	-0-	-13422	-0-	56665	2	122	9	Y	111	187	1	13	8	174
07	62589	X	57261	-0-	-5328	-0-	57178	2	83	9	Y	75	176	1			73
08	62589	X	56058	-0-	-6531	-0-	55986	2	72	9	Y	65					138
09	60570	X	53403	-0-	-7167	-0-	53357	2	46	9	Y	42	79	1			101
10	61504	X	40981	-0-	-20523	-0-	40830	2	151	9	Y	137	39	8			199
11	56790	X	38501	-0-	-18289	-0-	38405	2	96	9	Y	87	140	1	1	8	145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	565	1	6332	2	N	129	185	1			101
							142	9									
07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	577	1	6807	2	N	26	17	8			110
							29	9									
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	583	1	6293	2	N	-0-					110
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	478	1	3868	2	N	30	30	8			110
							33	9									
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	522	1	4542	2	N	19	19	8			110
							21	9									
*11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	540	1	4636	2	N	23	23	8			110
							25	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	82	1	546	2	N	8	8	8			64
							9	9									
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	101	1	600	2	N	1	1	8			64
							1	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	-0-					64
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105	1	789	2	N	6	6	8			64
							7	9									
10	713	N	460	-0-	-253	-0-	44	1	414	2	N	2	2	8			64
							2	9									
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	724	2	N	171	171	8			64
							188	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	195 359	1 9	10752	2	N	326	184	1	7	8	244
07	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	220 262	1 9	11742	2	N	238	356	1	13	8	113
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	207 264	1 9	11039	2	N	240	184	1	13	8	156
09	10800	X	8670	-0-	-2130	-0-	158 295	1 9	8217	2	N	268	175	1	27	8	222
10	11160	X	8491	-0-	-2669	-0-	150 254	1 9	8087	2	N	231	372	1	15	8	66
11	10800	X	7988	-0-	-2812	-0-	148 262	1 9	7578	2	N	238	184	1	17	8	103

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
06	33540	X	22671	-0-	-10869	-0-	400 254	1 9	22017	2	N	231	186	1	72	8	227
07	33852	X	21334	-0-	-12518	-0-	386 316	1 9	20632	2	N	287	338	1	145	8	31
08	31620	X	22197	-0-	-9423	-0-	405 151	1 9	21641	2	N	137	137	8			31
09	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	473 627	1 9	24675	2	N	570	174	1	261	8	166
10	27745	X	25583	-0-	-2162	-0-	462 279	1 9	24842	2	N	254	181	1	156	8	83
*11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	444 272	1 9	22809	2	N	247	171	8			159

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					3
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					3
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			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
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					2
08	1519	N	683	-0-	-836	-0-	681	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	1350	N	394	-0-	-956	-0-	392	2	2	9	Y	2					2
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					2
11	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					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
06	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					2
08	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	964	-0-	-896	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					23
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	Y	60	74	1			9
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	50					59
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1					60
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					60

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
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					7
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1338	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1059	2	2	9	Y	2					2
10	1302	N	697	-0-	-605	-0-	697	2			Y	-0-					2
11	1290	N	427	-0-	-863	-0-	427	2			Y	-0-					2

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
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					18
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					18
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2107	2	54	9	Y	49	60	1			7
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2156	2	44	9	Y	40					47
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1					48
11	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	2			Y	-0-					48

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
06	1290	X	1258	-0-	-32	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					4
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1231	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1230	N	805	-0-	-425	-0-	798	2	7	9	Y	6					8
10	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					8
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					8

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
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

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
06	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	976	-0-	-1924	1970	976	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	693	-0-	-1970	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					1
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	315	-0-	-975	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	846	-0-	-2054	4502	837	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	3100	N	585	-0-	-2515	1987	582	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	2505	N	518	-0-	-1987	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1337	N	257	-0-	-1080	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1511	-0-	-1389	4763	1483	2	28	9	Y	25	23	1			5
07	3100	N	1596	-0-	-1504	3259	1564	2	32	9	Y	29	33	1			1
08	3100	N	1579	-0-	-1521	1738	1549	2	30	9	Y	27	24	1			4
09	3000	N	1544	-0-	-1456	282	1502	2	42	9	Y	38	35	1			7
10	1941	N	1659	-0-	-282	-0-	1594	2	65	9	Y	59	57	1			9
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1597	2	68	9	Y	62	61	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1372	-0-	-1528	3627	1368	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	3100	N	1417	-0-	-1683	1944	1415	2	2	9	Y	2					4
08	3100	N	1360	-0-	-1740	204	1358	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	1511	N	1307	-0-	-204	-0-	1306	2	1	9	Y	1					3
10	1426	N	764	-0-	-662	-0-	763	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	2			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1261	-0-	-1639	3244	1247	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	3100	N	2472	-0-	-628	2616	2438	2	34	9	Y	31	14	1			21
08	3100	N	2673	-0-	-427	2189	2652	2	21	9	Y	19	35	1			5
09	3000	N	2773	-0-	-227	1962	2742	2	31	9	Y	28	21	1			12
10	3100	N	2899	-0-	-201	1761	2864	2	35	9	Y	32	25	1			19
*11	3000	N	2812	-0-	-188	1573	2789	2	23	9	Y	21	34	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2900	N	1324	-0-	-1576	4836	1322	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	1390	-0-	-1710	3126	1390	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1655	-0-	-1445	1681	1655	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1434	-0-	-1566	115	1434	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1233	-0-	-1667	3692	1203	2	30	9	Y	27	25	1			7
07	3100	N	1327	-0-	-1773	1919	1287	2	40	9	Y	36	37	1			6
08	3100	N	1319	-0-	-1781	138	1295	2	24	9	Y	22	20	1			8
09	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1433	2	25	9	Y	23	26	1			5
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	2	31	9	Y	28	25	1			8
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	Y	21	24	1			5

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
06	2900	N	2285	-0-	-615	8524	2283	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890	7634	2203	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	3100	N	2338	-0-	-762	6872	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	3000	N	2541	-0-	-459	6413	2539	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	2771	-0-	-329	6084	2769	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	3000	N	2624	-0-	-376	5708	2622	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1368	-0-	-1532	3531	1358	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1160	-0-	-1940	1591	1152	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2637	N	1046	-0-	-1591	-0-	1037	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1140	N	333	-0-	-807	-0-	325	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1147	N	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	500	-0-	-520	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	1054	-0-	-1846	2129	1031	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	3100	N	1089	-0-	-2011	118	1075	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	1216	N	1098	-0-	-118	-0-	1074	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	901	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1057	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1018	2	24	9	Y	22	22	1			2

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
06	2900	N	2866	-0-	-34	10560	2866	2			Y	-0-					-0-
07	13304	X	2744	-0-	-10560	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		950	-0-	950	2001	941	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2001					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2001					Y	-0-					-0-
*06	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

06	2900	N	675	-0-	-2225	486	675	2			Y	-0-					-0-
07	1160	N	674	-0-	-486	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

06	2900	N	958	-0-	-1942	2816	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	957	-0-	-2143	673	54	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	1733	-0-	-673	-0-	100	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3225	-0-	225	225	180	1	3045	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

06	2900	N	1264	-0-	-1636	3426	1264	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1342	-0-	-1758	1668	1342	2			Y	-0-					-0-
08	2884	N	1216	-0-	-1668	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

06	2900	N	1448	-0-	-1452	4066	1448	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1486	-0-	-1614	2452	1480	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	1552	-0-	-1548	904	1552	2			Y	-0-					-0-
09	2372	N	1468	-0-	-904	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2900	N	2071	-0-	-829	7229	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2096	-0-	-1004	6225	2096	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2108	-0-	-992	5233	2108	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2019	-0-	-981	4252	2019	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2085	-0-	-1015	3237	2085	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1983	-0-	-1017	2220	1983	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	13199	X	2505	-0-	-10694	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
*11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
06	2900	N	808	-0-	-2092	898	785	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	1814	N	916	-0-	-898	-0-	901	2	15	9	Y	14	15	1			1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	893	2	21	9	Y	19	19	1			1
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	802	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	814	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	Y	11	9	1			3
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			1
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2310	-0-	-590	9010	2267	2	43	9	Y	39	89	1			4
07	3100	N	2296	-0-	-804	8206	2295	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	3100	N	2205	-0-	-895	7311	2141	2	64	9	Y	58	49	1			9
09	3000	N	2132	-0-	-868	6443	2084	2	48	9	Y	44	47	1			6
10	3100	N	2278	-0-	-822	5621	2215	2	63	9	Y	57	49	1			14
*11	3000	N	2213	-0-	-787	4834	2157	2	56	9	Y	51	50	1			15

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	125	-0-	-501	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	754	-0-	-2146	927	752	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1712	N	785	-0-	-927	-0-	783	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2752	N	541	-0-	-2211	-0-	529	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	Y	11	11	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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-

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
06	652	N	112	-0-	-540	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1390	-0-	-1510	3673	1372	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	3100	N	1388	-0-	-1712	1961	1376	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	3100	N	1256	-0-	-1844	117	1239	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	833	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	1091	2	14	9	Y	13	13	1			1
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1285	2	17	9	Y	15	15	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

06	2676	N	607	-0-	-2069	-0-	584	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	32	9	Y	29	28	1			3
08	713	N	551	-0-	-162	-0-	545	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	517	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

06	2900	N	1853	-0-	-1047	6505	1829	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	3100	N	1913	-0-	-1187	5318	1896	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	3100	N	1945	-0-	-1155	4163	1921	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	3000	N	1892	-0-	-1108	3055	1871	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3100	N	1929	-0-	-1171	1884	1906	2	23	9	Y	21	21	1			2
*11	3000	N	1859	-0-	-1141	743	1835	2	24	9	Y	22	22	1			2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

06	292	N	-0-	-0-	-292	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	113	N	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

06	2900	N	1980	-0-	-920	7033	1955	2	25	9	Y	23	23	1			6
07	3100	N	1941	-0-	-1159	5874	1929	2	12	9	Y	11	13	1			4
08	3100	N	1866	-0-	-1234	4640	1838	2	28	9	Y	25	22	1			7
09	3000	N	1726	-0-	-1274	3366	1703	2	23	9	Y	21	21	1			7
10	3100	N	1757	-0-	-1343	2023	1736	2	21	9	Y	19	13	1			13
*11	3000	N	1750	-0-	-1250	773	1725	2	25	9	Y	23	30	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	870	-0-	-2030	1547	852	2	18	9	Y	16	24	1			4
07	2495	N	948	-0-	-1547	-0-	934	2	14	9	Y	13	16	1			1
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	15	1			3
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	727	2	17	9	Y	15	13	1			5
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	784	2	8	9	Y	7	10	1			2
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	2	1			-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
06	2900	N	2649	-0-	-251	10568	2645	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	3100	N	2703	-0-	-397	10171	2701	2	2	9	Y	2					4
08	3100	N	2512	-0-	-588	9583	2506	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	3000	N	2194	-0-	-806	8777	2191	2	3	9	Y	3					6
10	3100	N	1771	-0-	-1329	7448	1767	2	4	9	Y	4	7	1			3
*11	3000	N	2139	-0-	-861	6587	2130	2	9	9	Y	8					11

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
06	2900	N	486	-0-	-2414	210	486	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1418	-0-	-1482	5164	1395	2	23	9	Y	21	29	1			5
07	3100	N	1419	-0-	-1681	3483	1406	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	3100	N	1370	-0-	-1730	1753	1330	2	40	9	Y	36	15	1			25
09	3000	N	1295	-0-	-1705	48	1260	2	35	9	Y	32	46	1			11
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1304	2	36	9	Y	33	23	1			21
*11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	50	1			16

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
06	2900	N	1666	-0-	-1234	3223	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2715	-0-	-385	2838	2715	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1734	-0-	-1366	1472	1734	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1746	-0-	-1254	218	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1413	N	1195	-0-	-218	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	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
06	2541	N	498	-0-	-2043	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2057	-0-	-843	7518	2014	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	3100	N	2134	-0-	-966	6552	2104	2	30	9	Y	27	25	1			10
08	3100	N	2123	-0-	-977	5575	2078	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	3000	N	2017	-0-	-983	4592	1969	2	48	9	Y	44	33	1			30
10	3100	N	2083	-0-	-1017	3575	2049	2	34	9	Y	31	53	1			8
*11	3000	N	1993	-0-	-1007	2568	1946	2	47	9	Y	43	49	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1102	-0-	-1798	2493	1102	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1640	-0-	-1460	1033	1640	2			Y	-0-					-0-
08	2373	N	1340	-0-	-1033	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
06	1886	N	450	-0-	-1436	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	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
06	15653	X	3164	-0-	-12489	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	6	9	Y	5	2	1			3
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3231	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1			5
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3011	2	13	9	Y	12	10	1			7
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	2648	2	9	9	Y	8	13	1			2

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
06	12735	X	3109	-0-	-9626	-0-	3081	2	28	9	Y	25	23	1			5
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3566	2	63	9	Y	57	60	1			2
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3388	2	29	9	Y	26	24	1			4
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3210	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3364	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3334	2	54	9	Y	49	48	1			8

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
06	17911	X	3193	-0-	-14718	-0-	3186	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4026	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3240	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3952	2	1	9	Y	1					1
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2900	N	738	-0-	-2162	2259	736	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2640	N	381	-0-	-2259	-0-	377	2	4	9	Y	4	1	1			4
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			4
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	Y	7	6	1			5
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	Y	5	7	1			3
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	Y	2	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	2160	-0-	-740	7759	2152	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3100	N	2227	-0-	-873	6886	2218	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2159	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	3000	N	2130	-0-	-870	5081	2124	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
10	3100	N	2167	-0-	-933	4148	2159	2	8	9	Y	7	6	1			1
*11	3000	N	2071	-0-	-929	3219	2062	2	9	9	Y	8	7	1			2

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
06	935	N	178	-0-	-757	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			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
06	1800	N	185	-0-	-1615	404	179	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	703	N	299	-0-	-404	-0-	299	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

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
06	924	N	212	-0-	-712	-0-	206	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2537	-0-	-1423	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	204	-0-	-1721	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2081	N	349	-0-	-1732	-0-	347	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	378	2	17	9	Y	15	13	1			2
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

06	2900	N	1182	-0-	-1718	3696	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3100	N	1369	-0-	-1731	1965	1357	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2868	N	903	-0-	-1965	-0-	892	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1254	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

06	2900	N	1088	-0-	-1812	3026	1080	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1086	-0-	-2014	1012	1079	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2138	N	1126	-0-	-1012	-0-	1118	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

06	3000	N	743	-0-	-2257	966	741	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1901	N	935	-0-	-966	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	930	X	580	-0-	-350	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	930	X	666	-0-	-264	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	900	X	577	-0-	-323	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

06	2900	N	645	-0-	-2255	137	637	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	997	N	860	-0-	-137	-0-	849	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2187	N	418	-0-	-1769	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13499	X	2501	-0-	-10998	-0-	2492	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2245	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1958	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	N	472	-0-	-2070	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	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
06	1585	N	331	-0-	-1254	-0-	323	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	2	8	9	Y	7	7	1			2
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	9	1			2
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	7	1			3

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
06	16800	X	3383	-0-	-13417	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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
06	941	N	152	-0-	-789	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2582	-0-	-318	8966	2580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	1301	-0-	-1799	7167	1300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	8662	X	1495	-0-	-7167	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	1099	-0-	-1721	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	696	-0-	-2218	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2580	X	7	-0-	-2573	-0-	7	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 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 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
06	2900	N	1524	-0-	-1376	4571	1524	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	826	-0-	-2274	2297	826	2			Y	-0-					-0-
08	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1984	-0-	-916	8804	1956	2	28	9	Y	25	43	1			3
07	3100	N	2530	-0-	-570	8234	2507	2	23	9	Y	21	11	1			13
08	3100	N	2480	-0-	-620	7614	2410	2	70	9	Y	64	65	1			12
09	3000	N	1884	-0-	-1116	6498	1820	2	64	9	Y	58	62	1			8
10	3100	N	2497	-0-	-603	5895	2413	2	84	9	Y	76	65	1			19
*11	3000	N	1908	-0-	-1092	4803	1834	2	74	9	Y	67	66	1			20

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	1893	-0-	-1007	6779	1864	2	29	9	Y	26	24	1			5
07	3100	N	2004	-0-	-1096	5683	1969	2	35	9	Y	32	36	1			1
08	3100	N	2199	-0-	-901	4782	2168	2	31	9	Y	28	25	1			4
09	3000	N	2182	-0-	-818	3964	2143	2	39	9	Y	35	33	1			6
10	3100	N	2126	-0-	-974	2990	2072	2	54	9	Y	49	47	1			8
*11	3000	N	2000	-0-	-1000	1990	1944	2	56	9	Y	51	51	1			8

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
06	2900	N	2741	-0-	-159	10924	2734	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	2723	-0-	-377	10547	2719	2	4	9	Y	4					6
08	3100	N	2644	-0-	-456	10091	2638	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	3000	N	2244	-0-	-756	9335	2241	2	3	9	Y	3					6
10	3100	N	2554	-0-	-546	8789	2550	2	4	9	Y	4	7	1			3
*11	3000	N	3039	-0-	39	8828	3032	2	7	9	Y	6					9

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1381	-0-	-1519	4511	1369	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	3100	N	1403	-0-	-1697	2814	1396	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3100	N	1419	-0-	-1681	1133	1404	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	2554	N	1421	-0-	-1133	-0-	1407	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3	4	1			1
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	Y	3	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	906	-0-	-1994	729	896	2	10	9	Y	9	13	1			2
07	1653	N	924	-0-	-729	-0-	912	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	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
06	17025	X	3493	-0-	-13532	-0-	3410	2	83	9	Y	75	68	1			12
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3335	2	58	9	Y	53	59	1			6
08	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3254	2	70	9	Y	64	33	1			37
09	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3130	2	74	9	Y	67	100	1			4
10	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3171	2	68	9	Y	62	57	1			9
11	3480	X	2898	-0-	-582	-0-	2825	2	73	9	Y	66	61	1			14

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

06	190	N	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

06	2900	N	1783	-0-	-1117	7299	1782	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2932	-0-	-168	7131	2932	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2920	-0-	-180	6951	2911	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	3000	N	2875	-0-	-125	6826	2867	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2750	-0-	-350	6476	2741	2	9	9	Y	8	7	1			2
*11	3000	N	2974	-0-	-26	6450	2966	2	8	9	Y	7	7	1			2

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

06	2900	N	1596	-0-	-1304	7157	1595	2	1	9	Y	1	9	1			2
07	3100	N	1890	-0-	-1210	5947	1878	2	12	9	Y	11	2	1			11
08	3100	N	1840	-0-	-1260	4687	1826	2	14	9	Y	13	22	1			2
09	3000	N	1749	-0-	-1251	3436	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	3100	N	1746	-0-	-1354	2082	1732	2	14	9	Y	13	9	1			6
*11	3000	N	2031	-0-	-969	1113	2018	2	13	9	Y	12	9	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2900	N	2329	-0-	-571	8973	2328	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	2337	-0-	-763	8210	2336	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	2203	-0-	-897	7313	2195	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	2190	-0-	-810	6503	2186	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3100	N	2272	-0-	-828	5675	2266	2	6	9	Y	5	4	1			3
*11	3000	N	2179	-0-	-821	4854	2172	2	7	9	Y	6	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	221	N	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22081	X	4080	-0-	-18001	-0-	217	1	3863	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	231	1	4063	2	Y	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	226	1	4349	2	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	216	1	4062	2	Y	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4090	2	Y	-0-					-0-
*11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	211	1	3947	2	Y	1	1	1			1
							1	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
06	2900	N	2738	-0-	-162	8064	2654	2	84	9	Y	76	71	1			14
07	3100	N	3078	-0-	-22	8042	3006	2	72	9	Y	65	77	1			2
08	11012	X	2970	-0-	-8042	-0-	2876	2	94	9	Y	85	74	1			13
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2693	2	110	9	Y	100	96	1			17
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2688	2	143	9	Y	130	130	1			17
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2218	2	116	9	Y	105	105	1			17

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
06	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	790	-0-	-2110	1453	777	2	13	9	Y	12	15	1			8
07	2465	N	1012	-0-	-1453	-0-	1002	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	1054	N	903	-0-	-151	-0-	882	2	21	9	Y	19	17	1			4
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	Y	28	18	1			14
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	Y	26	17	1			23
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	863	2	51	9	Y	46	43	1			26

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	2900	N	2898	-0-	-2	10961	2898	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2658	-0-	-442	10519	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2712	-0-	-388	10131	2712	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2606	-0-	-394	9737	2606	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2814	-0-	-286	9451	2814	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2692	-0-	-308	9143	2692	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1205	-0-	-1695	3166	1188	2	17	9	Y	15	21	1			4
07	3100	N	1148	-0-	-1952	1214	1144	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
08	2346	N	1132	-0-	-1214	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	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
06	2900	N	2336	-0-	-564	7707	2317	2	19	9	Y	17	15	1			3
07	3100	N	2277	-0-	-823	6884	2259	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	3100	N	2176	-0-	-924	5960	2162	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	3000	N	2001	-0-	-999	4961	1995	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
10	3100	N	2099	-0-	-1001	3960	2099	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2041	-0-	-959	3001	2041	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
06	2625	N	497	-0-	-2128	-0-	475	2	22	9	Y	20	38	1			1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2690	2	84	9	Y	76	42	1			34
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2294	2	88	9	Y	80	109	1			5

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
06	2010	N	405	-0-	-1605	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	2900	N	1534	-0-	-1366	5333	1524	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3100	N	2181	-0-	-919	4414	2169	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3100	N	1714	-0-	-1386	3028	1707	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	3000	N	1320	-0-	-1680	1348	1297	2	23	9	Y	21	17	1			6
10	2763	N	1415	-0-	-1348	-0-	1379	2	36	9	Y	33	31	1			8
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1509	2	31	9	Y	28	29	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	15390	X	2855	-0-	-12535	-0-	2849	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3060	2	2	9	Y	2					4
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	Y	2					4
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3484	2	2	9	Y	2	4	1			2
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	Y	3					5

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
06	2900	N	2144	-0-	-756	8864	1997	2	147	9	Y	134	59	1			108
07	3100	N	2035	-0-	-1065	7799	1967	2	68	9	Y	62	160	1			10
08	3100	N	2072	-0-	-1028	6771	2040	2	32	9	Y	29	36	1			3
09	3000	N	2316	-0-	-684	6087	2301	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	3100	N	2137	-0-	-963	5124	2116	2	21	9	Y	19	13	1			9
*11	3000	N	2050	-0-	-950	4174	2029	2	21	9	Y	19	14	1			14

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
06	2900	N	2825	-0-	-75	11237	2811	2	14	9	Y	13	19	1			3
07	3100	N	2830	-0-	-270	10967	2818	2	12	9	Y	11	10	1			4
08	3100	N	2848	-0-	-252	10715	2835	2	13	9	Y	12	10	1			6
09	3000	N	2739	-0-	-261	10454	2722	2	17	9	Y	15	11	1			10
10	3100	N	2842	-0-	-258	10196	2831	2	11	9	Y	10	17	1			3
*11	3000	N	2843	-0-	-157	10039	2822	2	21	9	Y	19	20	1			2

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
06	10009	X	1934	-0-	-8075	-0-	1932	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1150	-0-	-1750	2424	1144	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3100	N	1130	-0-	-1970	454	1126	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	1577	N	1123	-0-	-454	-0-	1106	2	17	9	Y	15	4	1			15
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	999	2	28	9	Y	25	23	1			17
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	2	31	9	Y	28	25	1			20
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	966	2	37	9	Y	34	26	1			28

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
06	2900	N	1627	-0-	-1273	4935	1616	2	11	9	Y	10	19	1			5
07	3100	N	1418	-0-	-1682	3253	1417	2	1	9	Y	1	3	1			3
08	3100	N	1135	-0-	-1965	1288	1110	2	25	9	Y	23	4	1			22
09	2690	N	1402	-0-	-1288	-0-	1385	2	17	9	Y	15	31	1			6
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					6
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-	5	1			1

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
06	2900	N	1585	-0-	-1315	4771	86	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1549	-0-	-1551	3220	87	1	1462	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1482	-0-	-1618	1602	86	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1405	-0-	-1595	7	84	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1624	-0-	-7	-0-	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1437	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1585	-0-	-1315	5876	1570	2	15	9	Y	14	16	1			1
07	3100	N	1716	-0-	-1384	4492	1712	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	1819	-0-	-1281	3211	1813	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	1383	-0-	-1617	1594	1376	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	1592	-0-	-1508	86	1588	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*11	1995	N	1909	-0-	-86	-0-	1903	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	846	-0-	-2054	1352	799	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	2200	N	848	-0-	-1352	-0-	830	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	830	2	46	9	Y	42	40	1			3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	843	2	43	9	Y	39	39	1			4
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	792	2	46	9	Y	42	42	1			4

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 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
06	2900	N	1231	-0-	-1669	5345	1228	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2245					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2017

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
06	16674	X	3619	-0-	-13055	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	2	35	9	Y	32	35	1			2
08	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	3507	2	22	9	Y	20	20	1			2
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3555	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3665	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	3200	2	21	9	Y	19	19	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2174	-0-	-726	8220	2146	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	3100	N	1766	-0-	-1334	6886	1745	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2125	2	40	9	Y	36	35	1			3
09	3000	N	1976	-0-	-1024	4927	1940	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	3100	N	1568	-0-	-1532	3395	1538	2	30	9	Y	27	29	1			2
*11	3000	N	2059	-0-	-941	2454	2020	2	39	9	Y	35	35	1			2

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	N	133	-0-	-764	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			1
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	2	14	9	Y	13	13	1			1

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
06	2900	N	2087	-0-	-813	7914	2070	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3100	N	1828	-0-	-1272	6642	1817	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	8939	X	2297	-0-	-6642	-0-	2294	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	451	-0-	-1816	-0-	451	2	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	397	-0-	-109	-0-	397	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2	Y	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

06	2900	N	1797	-0-	-1103	6998	1797	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1805	-0-	-1295	5703	1805	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1966	-0-	-1134	4569	1966	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1872	-0-	-1128	3441	1872	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1674	-0-	-1426	2015	1674	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1826	-0-	-1174	841	1826	2	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

06	2900	N	2088	-0-	-812	8129	2085	2	3 9	Y	3	4	1		-0-
07	3100	N	2247	-0-	-853	7276	2241	2	6 9	Y	5	5	1		-0-
08	3100	N	2413	-0-	-687	6589	2409	2	4 9	Y	4	4	1		-0-
09	3000	N	2171	-0-	-829	5760	2168	2	3 9	Y	3	3	1		-0-
10	3100	N	2842	-0-	-258	5502	2839	2	3 9	Y	3	3	1		-0-
*11	3000	N	2292	-0-	-708	4794	2288	2	4 9	Y	4	4	1		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

06	2900	N	1008	-0-	-1892	1051	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1994	N	943	-0-	-1051	-0-	943	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

06	2627	N	533	-0-	-2094	-0-	474	2	59 9	Y	54	54	1		7
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	420	2	52 9	Y	47	49	1		5
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	406	2	64 9	Y	58	47	1		16
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	300	2	59 9	Y	54	58	1		12
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1871	2	133 9	Y	121	118	1		15
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2130	2	123 9	Y	112	110	1		17

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

06	14841	X	2997	-0-	-11844	-0-	2976	2	21 9	Y	19	21	1		2
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2999	2	22 9	Y	20	20	1		2
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2971	2	9 9	Y	8	9	1		1
09	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2781	2	9 9	Y	8	8	1		1
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3020	2	10 9	Y	9	9	1		1
11	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2821	2	10 9	Y	9	9	1		1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

06	2900	N	2295	-0-	-605	8661	2273	2	22 9	Y	20	22	1		2
07	3100	N	2390	-0-	-710	7951	2368	2	22 9	Y	20	20	1		2
08	3100	N	2386	-0-	-714	7237	2365	2	21 9	Y	19	19	1		2
09	3000	N	2299	-0-	-701	6536	2280	2	19 9	Y	17	17	1		2
10	3100	N	2396	-0-	-704	5832	2376	2	20 9	Y	18	18	1		2
*11	3000	N	2193	-0-	-807	5025	2171	2	22 9	Y	20	20	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	15001	X	2984	-0-	-12017	-0-	389	1	2582	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	359	1	2594	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	375	1	2583	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	344	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	287	1	2798	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2865	2	4	9	Y	4	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2276	N	445	-0-	-1831	-0-	427	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	380	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	268	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	337	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	309	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
06	2900	N	1361	-0-	-1539	4179	1361	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1455	-0-	-1645	2534	1455	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1458	-0-	-1642	892	1458	2			Y	-0-					-0-
09	2304	N	1412	-0-	-892	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 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
06	606	N	88	-0-	-518	-0-	80	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1945	-0-	-955	6467	1916	2	29	9	Y	26	32	1			2
07	3100	N	1377	-0-	-1723	4744	1377	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3100	N	1899	-0-	-1201	3543	1899	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1632	-0-	-1368	2175	1632	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1715	-0-	-1385	790	1715	2			Y	-0-					-0-
*11	2471	N	1681	-0-	-790	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	593	N	120	-0-	-473	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			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
06	15550	X	2356	-0-	-13194	-0-	2282	2	74	9	Y	67	64	1			11
07	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2806	2	45	9	Y	41	51	1			1
08	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2740	2	92	9	Y	84	73	1			12
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2645	2	109	9	Y	99	94	1			17
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2765	2	155	9	Y	141	136	1			22
*11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2850	2	163	9	Y	148	146	1			24

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
06	15344	X	2617	-0-	-12727	-0-	2613	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2453	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1352	N	275	-0-	-1077	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2133	-0-	-767	7646	2079	2	54	9	Y	49	46	1			9
07	3100	N	2229	-0-	-871	6775	2187	2	42	9	Y	38	46	1			1
08	3100	N	2264	-0-	-836	5939	2203	2	61	9	Y	55	48	1			8
09	3000	N	2144	-0-	-856	5083	2072	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	3100	N	2308	-0-	-792	4291	2208	2	100	9	Y	91	88	1			14
*11	3000	N	2165	-0-	-835	3456	2064	2	101	9	Y	92	91	1			15

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	801	-0-	-2099	1323	798	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	2138	N	815	-0-	-1323	-0-	805	2	10	9	Y	9	5	1			7
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					8
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	8	1			5
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					10
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2212	-0-	-688	7344	2212	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2575	-0-	-525	6819	2575	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2623	-0-	-477	6342	2623	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2477	-0-	-523	5819	2477	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	5194	2475	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2379	-0-	-621	4573	2379	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

06	422	N	421	-0-	-1	-0-	402	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	126	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

06	2900	N	1767	-0-	-1133	4425	264	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2066	-0-	-1034	3391	375	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2060	-0-	-1040	2351	409	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1325	-0-	-1675	676	249	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	17	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	752	-0-	-1048	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

06	2900	N	1236	-0-	-1664	5008	1222	2	14	9	Y	13	11	1			4
07	3100	N	1435	-0-	-1665	3343	1433	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
08	5143	X	1800	-0-	-3343	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1226	-0-	-514	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

06	965	N	167	-0-	-798	-0-	156	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	126	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	6	1			2
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	142	2	3	9	Y	3	4	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

06	2900	N	2561	-0-	-339	10051	2552	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	2587	-0-	-513	9538	2583	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	2502	-0-	-598	8940	2496	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	2405	-0-	-595	8345	2398	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	2496	-0-	-604	7741	2492	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*11	3000	N	2275	-0-	-725	7016	2269	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

06	2900	N	1244	-0-	-1656	3816	1196	2	48	9	Y	44	48	1			5
07	3100	N	1268	-0-	-1832	1984	1239	2	29	9	Y	26	29	1			2
08	3100	N	1293	-0-	-1807	177	1247	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	1416	N	1239	-0-	-177	-0-	1196	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	Y	39	40	1			4
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1206	2	48	9	Y	44	44	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	549	2	62	9	N	56	52	1			13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	586	2	54	9	N	49	49	1			13
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	594	2	61	9	N	55	54	1			14
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	572	2	62	9	N	56	55	1			15
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	634	2	66	9	N	60	54	1			21
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	55	1			26

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

06	863	N	176	-0-	-687	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

06	2900	N	1839	-0-	-1061	7444	1805	2	34	9	Y	31	45	1			6
07	3100	N	2169	-0-	-931	6513	2147	2	22	9	Y	20	19	1			7
08	8883	X	2370	-0-	-6513	-0-	2312	2	58	9	Y	53	29	1			31
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2832	2	45	9	Y	41	59	1			13
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	36	25	1			24
*11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2373	2	57	9	Y	52	58	1			18

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

06	2900	N	1924	-0-	-976	6700	1904	2	20	9	Y	18	13	1			12
07	3100	N	1978	-0-	-1122	5578	1963	2	15	9	Y	14	14	1			12
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4510	1934	2	98	9	Y	89	85	1			16
09	3000	N	1892	-0-	-1108	3402	1839	2	53	9	Y	48	38	1			26
10	3100	N	1981	-0-	-1119	2283	1920	2	61	9	Y	55	42	1			39
*11	3000	N	1878	-0-	-1122	1161	1815	2	63	9	Y	57	79	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

06	2900	N	2322	-0-	-578	8988	2315	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	2194	-0-	-906	8082	2194	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	2211	-0-	-889	7193	2211	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1710	-0-	-1290	5903	1710	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1685	-0-	-1415	4488	1685	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2126	-0-	-874	3614	2126	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

06	2900	N	1872	-0-	-1028	1743	1831	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3100	N	1621	-0-	-1479	264	1598	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	1879	N	1615	-0-	-264	-0-	1576	2	39	9	Y	35	34	1			3
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1510	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36	9	Y	33	34	1			3
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1504	2	40	9	Y	36	36	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	2045	-0-	-855	5302	2039	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	3100	N	2100	-0-	-1000	4302	2086	2	14	9	Y	13	4	1			12
08	3100	N	2121	-0-	-979	3323	2102	2	19	9	Y	17	24	1			5
09	3000	N	2011	-0-	-989	2334	1997	2	14	9	Y	13	11	1			7
10	3100	N	2077	-0-	-1023	1311	2059	2	18	9	Y	16	12	1			11
*11	3000	N	1961	-0-	-1039	272	1942	2	19	9	Y	17	23	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	749	-0-	-2151	1043	726	2	23	9	Y	21	24	1			2
07	1806	N	763	-0-	-1043	-0-	745	2	18	9	Y	16	17	1			1
08	806	N	371	-0-	-435	-0-	357	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	2	19	9	Y	17	17	1			2
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	Y	18	18	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2679	X	442	-0-	-2237	-0-	372	1	70	9	Y	64	58	1			12
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	329	1	360	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	362	1	252	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	353	1	135	2	Y	44	43	1			11
							48	9									
10	713	X	356	-0-	-357	-0-	278	1	23	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
11	690	X	685	-0-	-5	-0-	298	1	339	2	Y	44	46	1			10
							48	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2322	-0-	-578	7538	2279	2	43	9	Y	39	44	1			4
07	3100	N	2586	-0-	-514	7024	2561	2	25	9	Y	23	25	1			2
08	3100	N	2547	-0-	-553	6471	2503	2	44	9	Y	40	39	1			3
09	3000	N	1485	-0-	-1515	4956	1451	2	34	9	Y	31	31	1			3
10	3100	N	1189	-0-	-1911	3045	1177	2	12	9	Y	11	13	1			1
*11	3000	N	1482	-0-	-1518	1527	1482	2			Y	-0-	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	102	-0-	-576	-0-	99	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	604	-0-	-2296	3267	541	1	63	9	Y	57	51	1			12
07	3100	N	873	-0-	-2227	1040	526	1	313	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
08	1797	N	757	-0-	-1040	-0-	573	1	143	2	Y	37	37	1			9
							41	9									
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	309	1	147	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	868	N	460	-0-	-408	-0-	416	1	44	9	Y	40	39	1			11
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	370	1	573	2	Y	36	38	1			9
							40	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 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
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-

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
06	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	2	Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 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
06	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2124	N	374	-0-	-1750	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2634	N	468	-0-	-2166	-0-	459	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	578	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	64	-0-	-149	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7445	X	1295	-0-	-6150	-0-	1286	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	997	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1860	X	785	-0-	-1075	-0-	781	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1320	X	648	-0-	-672	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	801	-0-	-532	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2145	N	429	-0-	-1716	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	Y	16	14	1			2
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	2	29	9	Y	26	24	1			3
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	403	2	31	9	Y	28	28	1			3
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			3

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	329	-0-	-1329	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10543	X	2700	-0-	-7843	-0-	2688	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	2690	2	28	9	Y	25	23	1			3
08	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2593	2	47	9	Y	43	41	1			5
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3277	2	66	9	Y	60	58	1			7
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3368	2	67	9	Y	61	62	1			6
*11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2874	2	75	9	Y	68	68	1			6
	CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #: 5		RRCID -> 139967		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9575			PERF. 8503 - 9418		
06	2003	N	478	-0-	-1525	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			1
	SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #: 5		RRCID -> 140132		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9133 - 9214		
06	2495	X	515	-0-	-1980	-0-	502	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	558	X	513	-0-	-45	-0-	510	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	558	X	447	-0-	-111	-0-	434	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	540	X	468	-0-	-72	-0-	458	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	361	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	510	X	492	-0-	-18	-0-	482	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
	MASON				WELL #: 6 T		RRCID -> 140321		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8520 - 9438		
06	8383	X	1753	-0-	-6630	-0-	1729	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	1443	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	1891	X	994	-0-	-897	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1104	-0-	-666	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
	MASON				WELL #: 5		RRCID -> 140324		COMPL. DATE 01/02/1992			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8522 - 9448		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BURTON, JOHN W.				WELL #: 5		RRCID -> 140343		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 9620			PERF. 8542 - 8987		
06	2900	N	37	-0-	-2863	2238	35	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2271	N	33	-0-	-2238	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	28	-0-	-561	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	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

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
06	2900	N	1652	-0-	-1248	5261	875	1	767	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	3100	N	1761	-0-	-1339	3922	947	1	808	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	3100	N	1690	-0-	-1410	2512	801	1	882	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3000	N	1494	-0-	-1506	1006	769	1	718	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2501	N	1495	-0-	-1006	-0-	778	1	709	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	657	1	1067	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

06	2900	N	735	-0-	-2165	585	723	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1326	N	741	-0-	-585	-0-	728	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	648	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	744	N	508	-0-	-236	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

06	2900	N	558	-0-	-2342	2028	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2678	N	650	-0-	-2028	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	992	N	669	-0-	-323	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

06	328	N	45	-0-	-283	-0-	37	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

06	2900	N	871	-0-	-2029	1518	837	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2472	N	954	-0-	-1518	-0-	922	2	32	9	Y	29	31	1			2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	Y	53	51	1			4
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	934	2	55	9	Y	50	51	1			5
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	907	2	61	9	Y	55	55	1			5

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

06	1409	N	148	-0-	-1261	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	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

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
06	2900	N	1134	-0-	-1766	3273	1134	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1363	-0-	-1737	1536	1363	2			Y	-0-					-0-
08	2700	N	1164	-0-	-1536	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	1181	-0-	-1719	4676	1171	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3100	N	372	-0-	-2728	1948	371	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2342	N	394	-0-	-1948	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	333	-0-	-837	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 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
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-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
06	2900	N	1933	-0-	-967	6888	1923	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	3100	N	2011	-0-	-1089	5799	2004	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3100	N	2038	-0-	-1062	4737	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	N	2014	-0-	-986	3751	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2070	-0-	-1030	2721	2062	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	3000	N	1902	-0-	-1098	1623	1891	2	11	9	Y	10	9	1			2

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
06	2600	N	1662	-0-	-938	9415	1658	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	3100	N	1857	-0-	-1243	8172	1856	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	2599	-0-	-501	7671	2590	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	3000	N	2791	-0-	-209	7462	2784	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	3100	N	1262	-0-	-1838	5624	1260	2	2	9	Y	2	3	1			1
*11	3000	N	675	-0-	-2325	3299	675	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	N	978	-0-	-1622	2739	978	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	715	-0-	-2385	354	715	2			Y	-0-					-0-
08	1384	N	1030	-0-	-354	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	N	1957	-0-	-643	7121	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1998	-0-	-1102	6019	1997	2	1	9	Y	1					1
08	3100	N	1985	-0-	-1115	4904	1984	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3000	N	1732	-0-	-1268	3636	1732	2			Y	-0-					1
10	3100	N	1484	-0-	-1616	2020	1483	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3000	N	1424	-0-	-1576	444	1423	2	1	9	Y	1					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

06	2600	N	730	-0-	-1870	2624	730	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	686	-0-	-2414	210	686	2			Y	-0-					-0-
08	1004	N	794	-0-	-210	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

06	2600	N	2248	-0-	-352	9129	2231	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	3100	N	2399	-0-	-701	8428	2390	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	3100	N	2364	-0-	-736	7692	2340	2	24	9	Y	22	23	1			3
09	3000	N	2017	-0-	-983	6709	2005	2	12	9	Y	11	9	1			5
10	3100	N	2275	-0-	-825	5884	2260	2	15	9	Y	14	11	1			8
*11	3000	N	2203	-0-	-797	5087	2193	2	10	9	Y	9	14	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

06	2600	N	927	-0-	-1673	2096	927	2			Y	-0-					-0-
07	3060	N	964	-0-	-2096	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

06	14271	X	2145	-0-	-12126	-0-	2145	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	2060	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	2730	X	2253	-0-	-477	-0-	2252	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	2821	X	1143	-0-	-1678	-0-	1142	2	1	9	Y	1					2
11	2160	X	1318	-0-	-842	-0-	1317	2	1	9	Y	1	2	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

06	1206	N	189	-0-	-1017	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

06	2600	N	1615	-0-	-985	5414	1608	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	1530	-0-	-1570	3844	1527	2	3	9	Y	3					5
08	3100	N	1574	-0-	-1526	2318	1567	2	7	9	Y	6	8	1			3
09	3000	N	1591	-0-	-1409	909	1587	2	4	9	Y	4					7
10	2340	N	1431	-0-	-909	-0-	1427	2	4	9	Y	4	8	1			3
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	Y	6					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2600	N	1400	-0-	-1200	5153	1387	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3100	N	1759	-0-	-1341	3812	1755	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	3100	N	1871	-0-	-1229	2583	1859	2	12	9	Y	11	5	1			6
09	3000	N	1765	-0-	-1235	1348	1753	2	12	9	Y	11	16	1			1
10	3100	N	1842	-0-	-1258	90	1828	2	14	9	Y	13	12	1			2
*11	1842	N	1752	-0-	-90	-0-	1731	2	21	9	Y	19	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
06	17754	X	3586	-0-	-14168	-0-	3553	2	33	9	Y	30	24	1			9
07	3875	X	2520	-0-	-1355	-0-	2509	2	11	9	Y	10	19	1			-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3940	2	48	9	Y	44	34	1			10
09	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	3527	2	52	9	Y	47	46	1			11
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	2	42	9	Y	38	39	1			10
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3614	2	36	9	Y	33	29	1			14

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
06	2900	N	2434	-0-	-466	9310	2416	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3100	N	2327	-0-	-773	8537	2291	2	36	9	Y	33	35	1			1
08	3100	N	2947	-0-	-153	8384	2927	2	20	9	Y	18	16	1			3
09	3000	N	2377	-0-	-623	7761	2353	2	24	9	Y	22	21	1			4
10	3100	N	2480	-0-	-620	7141	2429	2	51	9	Y	46	39	1			11
*11	3000	N	1565	-0-	-1435	5706	1510	2	55	9	Y	50	50	1			11

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
06	2900	N	531	-0-	-2369	871	531	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	618	-0-	-871	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	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
06	2900	N	1717	-0-	-1183	6316	1682	2	35	9	Y	32	45	1			5
07	3100	N	1633	-0-	-1467	4849	1605	2	28	9	Y	25	19	1			11
08	3100	N	1933	-0-	-1167	3682	1886	2	47	9	Y	43	26	1			28
09	3000	N	1789	-0-	-1211	2471	1748	2	41	9	Y	37	53	1			12
10	3100	N	1788	-0-	-1312	1159	1747	2	41	9	Y	37	25	1			24
*11	2942	N	1783	-0-	-1159	-0-	1738	2	45	9	Y	41	51	1			14

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
06	1073	N	130	-0-	-943	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10273	X	1546	-0-	-8727	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5	1	1			5
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2858	2	9	9	Y	8	8	1			5
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2580	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	2910	N	2582	-0-	-328	-0-	2571	2	11	9	Y	10	8	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1195	-0-	-1705	4077	1193	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3100	N	779	-0-	-2321	1756	777	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3100	N	1672	-0-	-1428	328	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1225	N	897	-0-	-328	-0-	890	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	1620	N	867	-0-	-753	-0-	859	2	8	9	Y	7	7	1			4

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
06	2900	N	2008	-0-	-892	6964	2008	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2018	-0-	-1082	5882	2018	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2013	-0-	-1087	4795	2013	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1954	-0-	-1046	3749	1954	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2017	-0-	-1083	2666	2017	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1982	-0-	-1018	1648	1982	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
06	2900	N	2845	-0-	-55	11341	2825	2	20	9	Y	18	27	1			2
07	14035	X	2694	-0-	-11341	-0-	2676	2	18	9	Y	16	8	1			10
08	2480	X	1233	-0-	-1247	-0-	1183	2	50	9	Y	45	45	1			10
09	2400	X	1078	-0-	-1322	-0-	1039	2	39	9	Y	35	40	1			5
10	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	2019	2	56	9	Y	51	45	1			11
11	2400	X	745	-0-	-1655	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			11

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
06	2900	N	2075	-0-	-825	7490	2036	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	3100	N	1928	-0-	-1172	6318	1898	2	30	9	Y	27	29	1			3
08	3100	N	1647	-0-	-1453	4865	1608	2	39	9	Y	35	28	1			10
09	3000	N	1964	-0-	-1036	3829	1939	2	25	9	Y	23	30	1			3
10	3100	N	1533	-0-	-1567	2262	1514	2	19	9	Y	17	19	1			1
*11	3000	N	2122	-0-	-878	1384	2101	2	21	9	Y	19	17	1			3

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
06	2900	N	1822	-0-	-1078	6496	1807	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3100	N	1781	-0-	-1319	5177	1774	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	3100	N	1843	-0-	-1257	3920	1828	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3000	N	1821	-0-	-1179	2741	1807	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	3100	N	1722	-0-	-1378	1363	1704	2	18	9	Y	16	13	1			7
*11	3000	N	1717	-0-	-1283	80	1687	2	30	9	Y	27	31	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
06	2900	N	1723	-0-	-1177	4837	1721	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3100	N	1851	-0-	-1249	3588	1847	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	3100	N	1885	-0-	-1215	2373	1871	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3000	N	2006	-0-	-994	1379	1994	2	12	9	Y	11	8	1			6
10	3100	N	2035	-0-	-1065	314	2022	2	13	9	Y	12	9	1			9
*11	2202	N	1888	-0-	-314	-0-	1874	2	14	9	Y	13	18	1			4

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
06	2900	N	1439	-0-	-1461	5371	1438	2	1	9	Y	1	11	1			2
07	3100	N	1395	-0-	-1705	3666	1383	2	12	9	Y	11	2	1			11
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1976	1392	2	18	9	Y	16	25	1			2
09	3000	N	1224	-0-	-1776	200	1213	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1547	N	1347	-0-	-200	-0-	1330	2	17	9	Y	15	10	1			7
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	10	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

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
06	3742	X	823	-0-	-2919	-0-	815	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	Y	2	6	1			1
08	899	X	732	-0-	-167	-0-	702	2	30	9	Y	27	18	1			10
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	596	2	22	9	Y	20	18	1			12
10	837	X	568	-0-	-269	-0-	550	2	18	9	Y	16	14	1			14
11	810	X	674	-0-	-136	-0-	657	2	17	9	Y	15	25	1			4

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
06	605	N	-0-	-0-	-605	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	637	-0-	-2263	394	637	2			Y	-0-					-0-
07	1069	N	675	-0-	-394	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21583	X	4266	-0-	-17317	-0-	4263	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	2	9	9	Y	8	2	1			7
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4002	2	17	9	Y	15	17	1			5
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4154	2	17	9	Y	15	10	1			10
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3976	2	22	9	Y	20	23	1			7

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
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-

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
06	2900	N	1848	-0-	-1052	6270	1827	2	21	9	Y	19	27	1			5
07	3100	N	1388	-0-	-1712	4558	1375	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	3100	N	1577	-0-	-1523	3035	1557	2	20	9	Y	18	16	1			3
09	3000	N	2027	-0-	-973	2062	2006	2	21	9	Y	19	16	1			6
10	3100	N	1977	-0-	-1123	939	1959	2	18	9	Y	16	15	1			7
*11	2694	N	1755	-0-	-939	-0-	1724	2	31	9	Y	28	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1712	-0-	-1188	7175	1710	2	2	9	Y	2	22	1			4
07	3100	N	1532	-0-	-1568	5607	1502	2	30	9	Y	27	4	1			27
08	3100	N	1916	-0-	-1184	4423	1904	2	12	9	Y	11	35	1			3
09	3000	N	1817	-0-	-1183	3240	1802	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	3100	N	1955	-0-	-1145	2095	1933	2	22	9	Y	20	14	1			9
*11	3000	N	2223	-0-	-777	1318	2201	2	22	9	Y	20	14	1			15

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
06	2900	N	1571	-0-	-1329	5395	1559	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	3100	N	1390	-0-	-1710	3685	1382	2	8	9	Y	7	12	1			3
08	3100	N	1396	-0-	-1704	1981	1384	2	12	9	Y	11	11	1			3
09	3000	N	1169	-0-	-1831	150	1150	2	19	9	Y	17	12	1			8
10	1934	N	1784	-0-	-150	-0-	1766	2	18	9	Y	16	12	1			12
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	Y	22	22	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
06	2900	N	1279	-0-	-1621	2004	1173	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	3100	N	1293	-0-	-1807	197	1250	2	43	9	Y	39	47	1			2
08	1718	N	1521	-0-	-197	-0-	1415	2	106	9	Y	96	91	1			7
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1291	2	92	9	Y	84	81	1			10
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	998	2	96	9	Y	87	88	1			9
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	809	2	105	9	Y	95	96	1			8

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
06	2900	N	1247	-0-	-1653	4464	1245	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3100	N	1245	-0-	-1855	2609	1243	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	3100	N	1510	-0-	-1590	1019	1502	2	8	9	Y	7	2	1			7
09	2511	N	1492	-0-	-1019	-0-	1480	2	12	9	Y	11	10	1			8
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10	10	1			8
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	11	1			12

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
06	2900	N	1396	-0-	-1504	4132	1396	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1420	-0-	-1680	2452	1420	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1342	-0-	-1758	694	1342	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1013	-0-	-1887	2014	987	2	26	9	Y	24	33	1			4
07	3046	N	1032	-0-	-2014	-0-	1021	2	11	9	Y	10	13	1			1
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14333	X	2318	-0-	-12015	-0-	2263	2	55	9	Y	50	47	1			9
07	3379	X	2286	-0-	-1093	-0-	2238	2	48	9	Y	44	52	1			1
08	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2343	2	62	9	Y	56	49	1			8
09	3030	X	2141	-0-	-889	-0-	2067	2	74	9	Y	67	63	1			12
10	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	2099	2	48	9	Y	44	56	1			-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	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 #: 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
06	2900	N	515	-0-	-2385	24	513	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	553	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					4
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	453	2	3	9	Y	3					5
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-	4	1			1

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

06	2900	N	160	-0-	-2740	193	20	1	140	9	Y	127	111	1			27
07	802	N	609	-0-	-193	-0-	17	1	525	2	Y	61	79	1			9
							67	9									
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	14	1	542	2	Y	130	117	1			22
							143	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	119	114	1			27
							131	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	Y	132	131	1			28
							145	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					112
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					112
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					112
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					112
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					112
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

06	2900	N	1201	-0-	-1699	4589	157	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2213	-0-	-887	3702	269	1	1941	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3100	N	1390	-0-	-1710	1992	176	1	1212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2225	-0-	-775	1217	262	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2795	N	1578	-0-	-1217	-0-	147	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

06	2900	N	3310	-0-	410	12290	3278	2	32	9	Y	29	25	1			21
07	3100	N	2243	-0-	-857	11433	2233	2	10	9	Y	9	28	1			2
08	13977	X	2544	-0-	-11433	-0-	2529	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	19	14	1			15
*11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	Y	28	28	1			15

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	13983	X	2636	-0-	-11347	-0-	2608	2	28	9	Y	25	34	1			4
07	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	2266	2	14	9	Y	13	13	1			4
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2645	2	36	9	Y	33	17	1			20
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3106	2	31	9	Y	28	39	1			9
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2948	2	30	9	Y	27	19	1			17
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	35	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2041	-0-	-859	8013	1998	2	43	9	Y	39	90	1			20
07	3100	N	2016	-0-	-1084	6929	2005	2	11	9	Y	10	15	1			15
08	3100	N	1993	-0-	-1107	5822	1974	2	19	9	Y	17	5	1			27
09	3000	N	2005	-0-	-995	4827	1983	2	22	9	Y	20	40	1			7
10	3100	N	2050	-0-	-1050	3777	2033	2	17	9	Y	15					22
*11	3000	N	1655	-0-	-1345	2432	1642	2	13	9	Y	12	23	1			11

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
06	2900	N	1810	-0-	-1090	6379	1810	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1814	-0-	-1286	5093	1814	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1835	-0-	-1265	3828	1835	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1793	-0-	-1207	2621	1793	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	1266	1745	2			Y	-0-					-0-
*11	2937	N	1671	-0-	-1266	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	2357	-0-	-543	8986	2357	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2426	-0-	-674	8312	2426	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2405	-0-	-695	7617	2405	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2352	-0-	-648	6969	2352	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2417	-0-	-683	6286	2417	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2351	-0-	-649	5637	2351	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
06	2900	N	1633	-0-	-1267	3018	1623	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	3100	N	2245	-0-	-855	2163	2137	2	108	9	Y	98	87	1			12
08	3100	N	1592	-0-	-1508	655	1590	2	2	9	Y	2	13	1			1
09	2082	N	1427	-0-	-655	-0-	1414	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1530	N	953	-0-	-577	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	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
06	2900	N	1762	-0-	-1138	6020	1732	2	30	9	Y	27	25	1			5
07	3100	N	1905	-0-	-1195	4825	1877	2	28	9	Y	25	29	1			1
08	3100	N	1943	-0-	-1157	3668	1911	2	32	9	Y	29	26	1			4
09	3000	N	1782	-0-	-1218	2450	1749	2	33	9	Y	30	30	1			4
10	3100	N	1856	-0-	-1244	1206	1826	2	30	9	Y	27	27	1			4
*11	3000	N	1956	-0-	-1044	162	1923	2	33	9	Y	30	29	1			5

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
06	2900	N	1961	-0-	-939	7052	1950	2	11	9	Y	10	12	1			3
07	3100	N	1970	-0-	-1130	5922	1963	2	7	9	Y	6					9
08	3100	N	1974	-0-	-1126	4796	1966	2	8	9	Y	7	12	1			4
09	3000	N	2022	-0-	-978	3818	2014	2	8	9	Y	7					11
10	3100	N	2081	-0-	-1019	2799	2073	2	8	9	Y	7	13	1			5
*11	3000	N	1978	-0-	-1022	1777	1964	2	14	9	Y	13					18

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
06	2900	N	2050	-0-	-850	7409	2027	2	23	9	Y	21	20	1			4
07	3100	N	2170	-0-	-930	6479	2130	2	40	9	Y	36	39	1			1
08	3100	N	2145	-0-	-955	5524	2088	2	57	9	Y	52	42	1			11
09	3000	N	1974	-0-	-1026	4498	1879	2	95	9	Y	86	82	1			15
10	3100	N	2041	-0-	-1059	3439	1905	2	136	9	Y	124	119	1			20
*11	3000	N	2018	-0-	-982	2457	1876	2	142	9	Y	129	128	1			21

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
06	2900	N	1961	-0-	-939	6550	1938	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	3100	N	2026	-0-	-1074	5476	2011	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
08	3100	N	2014	-0-	-1086	4390	1989	2	25	9	Y	23	20	1			3
09	3000	N	1929	-0-	-1071	3319	1898	2	31	9	Y	28	26	1			5
10	3100	N	2014	-0-	-1086	2233	1972	2	42	9	Y	38	37	1			6
*11	3000	N	1941	-0-	-1059	1174	1897	2	44	9	Y	40	40	1			6

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
06	1511	N	285	-0-	-1226	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	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
06	16202	X	3124	-0-	-13078	-0-	409	1	2711	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	375	1	2705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	386	1	2659	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	346	1	2594	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	295	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3145	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
06	11164	X	1898	-0-	-9266	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			1
07	2821	X	1875	-0-	-946	-0-	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1988	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
06	2900	N	2400	-0-	-500	9095	2399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3100	N	2468	-0-	-632	8463	2464	2	4	9	Y	4	2	1			2
08	10932	X	2469	-0-	-8463	-0-	2469	2			Y	-0-	1	1			1
09	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2350	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2508	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1420	-0-	-1480	4921	1409	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	3100	N	1556	-0-	-1544	3377	1547	2	9	9	Y	8	12	1			3
08	3100	N	1666	-0-	-1434	1943	1652	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3000	N	1487	-0-	-1513	430	1465	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	1973	N	1543	-0-	-430	-0-	1523	2	20	9	Y	18	14	1			14
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1741	2	29	9	Y	26	26	1			14

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
06	11715	X	2725	-0-	-8990	-0-	2714	2	11	9	Y	10	13	1			2
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2697	2	11	9	Y	10	15	1			3
10	2914	X	2561	-0-	-353	-0-	2549	2	12	9	Y	11	7	1			7
11	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2133	2	9	9	Y	8	12	1			3

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
06	21763	X	3721	-0-	-18042	-0-	3691	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4072	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	3785	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
06	2244	N	1	-0-	-2243	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			2
07	930	N	436	-0-	-494	-0-	299	1	114	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	436	1	648	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	386	1	381	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	343	1	233	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	355	1	581	2	Y	29	31	1			7
							32	9									

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
06	2900	N	1434	-0-	-1466	4207	1434	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1447	-0-	-1653	2554	1447	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1399	-0-	-1701	853	1399	2			Y	-0-					-0-
09	2194	N	1341	-0-	-853	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23032	X	4287	-0-	-18745	-0-	4217	2	70	9	Y	64	72	1			7
07	5022	X	3164	-0-	-1858	-0-	3150	2	14	9	Y	13	20	1			-0-
08	3344	X	2664	-0-	-680	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
*11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	679	-0-	-2221	873	665	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	1366	N	493	-0-	-873	-0-	487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	704	N	374	-0-	-330	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

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
06	7882	X	1773	-0-	-6109	-0-	1764	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1374	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1791	X	1498	-0-	-293	-0-	1492	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	1530	X	152	-0-	-1378	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-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
06	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	1622	-0-	-1278	4370	87 12	1 9	1523	2	Y	11	9	1			3
07	3100	N	1544	-0-	-1556	2814	85 19	1 9	1440	2	Y	17	15	1			5
08	3100	N	1453	-0-	-1647	1167	83 14	1 9	1356	2	Y	13	14	1			4
09	2511	N	1344	-0-	-1167	-0-	79 20	1 9	1245	2	Y	18	18	1			4
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	69 17	1 9	1342	2	Y	15	15	1			4
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	74 13	1 9	1252	2	Y	12	11	1			5

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
06	2900	N	1989	-0-	-911	6478	1976	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	8899	X	2421	-0-	-6478	-0-	2366	2	55	9	Y	50	42	1			11
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	Y	1	8	1			4
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2450	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2482	2	15	9	Y	14	13	1			4
*11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2421	2	11	9	Y	10	11	1			3

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
06	2900	N	2239	-0-	-661	6162	2235	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	1734	-0-	-1366	4796	1733	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3100	N	1591	-0-	-1509	3287	1587	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	3000	N	1740	-0-	-1260	2027	1737	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3100	N	1746	-0-	-1354	673	1743	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	2378	N	1705	-0-	-673	-0-	1702	2	3	9	Y	3	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3011	2	Y	38	59	1			7
							42	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	327	1	3259	2	Y	39	28	1			18
							43	9									
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	336	1	3344	2	Y	42	29	1			31
							46	9									
09	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	313	1	3067	2	Y	40	56	1			15
							44	9									
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	363	1	3560	2	Y	47	28	1			34
							52	9									
*11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	340	1	3383	2	Y	47	61	1			20
							52	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

06	2900	N	731	-0-	-2169	1930	659	2	72	9	Y	65	61	1			16
07	2601	N	671	-0-	-1930	-0-	637	2	34	9	Y	31	45	1			2
08	775	N	320	-0-	-455	-0-	281	2	39	9	Y	35	29	1			8
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	313	2	21	9	Y	19	25	1			2
10	682	N	340	-0-	-342	-0-	332	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

06	60972	X	13843	-0-	-47129	-0-	13843	2			Y	-0-					-0-
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			Y	-0-					-0-
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	373	-0-	-9981	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	199	-0-	-9821	-0-	199	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
06	2551	N	192	-0-	-2359	-0-	184	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
07	403	N	127	-0-	-276	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

06	1303	N	372	-0-	-931	-0-	364	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	T. A.		840	-0-	840	840	827	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	T. A.		414	-0-	414	1254	406	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
10	T. A.		600	-0-	600	1854	587	2	13	9	Y	12	7	1			5
11	T. A.		389	-0-	389	2243	387	2	2	9	Y	2	6	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

06	2900	N	1402	-0-	-1498	3998	1388	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	3100	N	1236	-0-	-1864	2134	1215	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	3100	N	1352	-0-	-1748	386	1345	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	1739	N	1353	-0-	-386	-0-	1350	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

06	2900	N	191	-0-	-2709	4835	185	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	3100	N	26	-0-	-3074	1761	25	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	2131	N	370	-0-	-1761	-0-	350	2	20	9	Y	18	12	1			6
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	252	2	20	9	Y	18	18	1			6
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	2	19	9	Y	17	12	1			11
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-	11	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1841	X	417	-0-	-1424	-0-	378	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	527	X	306	-0-	-221	-0-	264	2	42	9	Y	38	38	1			7
08	527	X	249	-0-	-278	-0-	225	2	24	9	Y	22	27	1			2
09	420	X	108	-0-	-312	-0-	108	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	152	-0-	-268	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 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
06	2900	N	1313	-0-	-1587	4253	1300	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	3100	N	973	-0-	-2127	2126	965	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	2263	N	137	-0-	-2126	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1290	N	155	-0-	-1135	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1210	2	22	9	Y	20	18	1			2
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	28	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
06	2900	N	1962	-0-	-938	7592	1954	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1509	-0-	-1591	6001	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1535	-0-	-1565	4436	1527	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	1768	-0-	-1232	3204	1761	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2643	-0-	-457	2747	2635	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	3000	N	2440	-0-	-560	2187	2432	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	632	X	184	-0-	-448	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17					17
*11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	30	1			-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
06	1390	N	237	-0-	-1153	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	334	2	19	9	Y	17	15	1			3
08	372	X	198	-0-	-174	-0-	196	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	360	X	264	-0-	-96	-0-	257	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 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
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	1916					Y	-0-	1	1			-0-
07	1916	N	-0-	-0-	-1916	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	2900	N	1220	-0-	-1680	3395	1210	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1269	-0-	-1831	1564	1258	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2854	N	1290	-0-	-1564	-0-	1281	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1181	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	9	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2987	-0-	87	10536	2979	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	3100	N	2804	-0-	-296	10240	2795	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	3100	N	1869	-0-	-1231	9009	1859	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3000	N	1961	-0-	-1039	7970	1947	2	14	9	Y	13	12	1			3
10	3100	N	1900	-0-	-1200	6770	1889	2	11	9	Y	10	10	1			3
*11	3000	N	1711	-0-	-1289	5481	1705	2	6	9	Y	5	6	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2833	N	724	-0-	-2109	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1041	-0-	-1859	3724	1015	2	26	9	Y	24	19	1			7
07	3100	N	1035	-0-	-2065	1659	1010	2	25	9	Y	23	24	1			6
08	2789	N	1130	-0-	-1659	-0-	1097	2	33	9	Y	30	29	1			7
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36	34	1			9
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1131	2	32	9	Y	29	30	1			8
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	2	28	9	Y	25	22	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1773	N	436	-0-	-1337	-0-	383	2	53	9	Y	48	41	1			11
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	291	2	28	9	Y	25	34	1			2
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	Y	45	29	1			18
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	336	2	20	9	Y	18	35	1			1
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14901	X	2960	-0-	-11941	-0-	2943	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3125	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2951	2	19	9	Y	17	15	1			2
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3001	2	32	9	Y	29	27	1			5
*11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3012	2	32	9	Y	29	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1109	-0-	-1791	6714	1087	2	22	9	Y	20	16	1			9
07	8471	X	1757	-0-	-6714	-0-	1751	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3191	2	20	9	Y	18	15	1			3
09	2460	X	1225	-0-	-1235	-0-	1217	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1037	-0-	-1863	2816	1036	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	944	-0-	-2156	660	943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1588	N	928	-0-	-660	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	2900	N	2154	-0-	-746	6951	2142	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3100	N	833	-0-	-2267	4684	830	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	5594	-0-	2494	7178	5588	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3000	N	8140	-0-	5140	12318	8133	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	6053	-0-	2953	15271	6045	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	21072	X	5801	-0-	-15271	-0-	5793	2	8	9	Y	7	7	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
06	2900	N	1123	-0-	-1777	2613	1123	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1225	-0-	-1875	738	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	1			-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
06	2900	N	1778	-0-	-1122	8744	1741	2	37	9	Y	34	37	1			4
07	3100	N	2909	-0-	-191	8553	2886	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	11425	X	2872	-0-	-8553	-0-	2816	2	56	9	Y	51	49	1			4
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2691	2	52	9	Y	47	45	1			6
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2923	2	53	9	Y	48	49	1			5
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	2	58	9	Y	53	53	1			5

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
06	2900	N	1772	-0-	-1128	6982	1755	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3100	N	1624	-0-	-1476	5506	1614	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	7403	X	1897	-0-	-5506	-0-	1883	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	1782	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2335	N	516	-0-	-1819	-0-	506	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9	9	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1694	-0-	-1206	6073	1686	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3100	N	1771	-0-	-1329	4744	1761	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1795	-0-	-1305	3439	1785	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	3000	N	1722	-0-	-1278	2161	1713	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	N	1802	-0-	-1298	863	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1
*11	2613	N	1750	-0-	-863	-0-	1739	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
06	2900	N	2600	-0-	-300	8721	2596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	3100	N	2567	-0-	-533	8188	2565	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	2461	-0-	-639	7549	2457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2120	-0-	-880	6669	2117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2170	-0-	-930	5739	2166	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	3000	N	2166	-0-	-834	4905	2162	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
06	160	N	28	-0-	-132	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
06	747	N	148	-0-	-599	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
06	9556	X	1672	-0-	-7884	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1401	-0-	-1017	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	969	-0-	-736	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1108	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	930	N	537	-0-	-393	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	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
06	2900	N	1730	-0-	-1170	5368	1720	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1720	-0-	-1380	3988	1717	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	1766	-0-	-1334	2654	1756	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	3000	N	1690	-0-	-1310	1344	1683	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3001	N	1657	-0-	-1344	-0-	1653	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1701	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

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
06	757	N	101	-0-	-656	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	726	-0-	-2174	879	713	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	1553	N	674	-0-	-879	-0-	672	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	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
06	2900	N	779	-0-	-2121	1139	764	2	15	9	Y	14	11	1			4
07	1991	N	852	-0-	-1139	-0-	839	2	13	9	Y	12	14	1			2
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	691	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			2
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	5	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
06	2900	N	1902	-0-	-998	7124	1902	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1959	-0-	-1141	5983	1959	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4915	2032	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2059	-0-	-941	3974	2059	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2010	-0-	-1090	2884	2010	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2071	-0-	-929	1955	2071	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	2900	N	2177	-0-	-723	8909	2138	2	39	9	Y	35	28	1			10
07	3100	N	2206	-0-	-894	8015	2169	2	37	9	Y	34	36	1			8
08	3100	N	2467	-0-	-633	7382	2416	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	3000	N	2351	-0-	-649	6733	2289	2	62	9	Y	56	54	1			13
10	3100	N	2803	-0-	-297	6436	2759	2	44	9	Y	40	41	1			12
*11	3000	N	3020	-0-	20	6456	2979	2	41	9	Y	37	33	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2900	N	2131	-0-	-769	8049	2121	2	10	9	Y	9	7	1			3
07	3100	N	2305	-0-	-795	7254	2296	2	9	9	Y	8	9	1			2
08	3100	N	2540	-0-	-560	6694	2527	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	3000	N	2381	-0-	-619	6075	2367	2	14	9	Y	13	13	1			3
10	3100	N	2380	-0-	-720	5355	2368	2	12	9	Y	11	11	1			3
*11	3000	N	2237	-0-	-763	4592	2228	2	9	9	Y	8	8	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

06	3000	N	3593	-0-	593	593	118	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2901	-0-	-199	394	111	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	128	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	128	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	163	1	913	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

06	2900	N	1728	-0-	-1172	5552	1639	2	89	9	Y	81	75	1			15
07	3100	N	1665	-0-	-1435	4117	1635	2	30	9	Y	27	42	1			-0-
08	3100	N	1667	-0-	-1433	2684	1567	2	100	9	Y	91	78	1			13
09	3000	N	1458	-0-	-1542	1142	1388	2	70	9	Y	64	75	1			2
10	2615	N	1473	-0-	-1142	-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

06	2900	N	1859	-0-	-1041	5094	1859	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1464	-0-	-1636	3458	1464	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1829	-0-	-1271	2187	1829	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1771	-0-	-1229	958	1771	2			Y	-0-					-0-
10	2805	N	1847	-0-	-958	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

*06	2793	N	-0-	-0-	-2793	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2017

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15225	X	2976	-0-	-12249	-0-	2974	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2278	-0-	-752	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

06	2900	N	1048	-0-	-1852	3996	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1395	-0-	-1705	2291	170	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1741	-0-	-1359	932	221	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2567	N	1635	-0-	-932	-0-	192	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	145	1	1411	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1481	2	7	9	Y	6	6	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

06	2900	N	1292	-0-	-1608	4378	1279	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	3100	N	1781	-0-	-1319	3059	1753	2	28	9	Y	25	13	1			16
08	3100	N	1729	-0-	-1371	1688	1689	2	40	9	Y	36	45	1			7
09	1924	N	236	-0-	-1688	-0-	221	2	15	9	Y	14	15	1			6
10	1767	N	175	-0-	-1592	-0-	162	2	13	9	Y	12	12	1			6
11	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1080	2	23	9	Y	21	22	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

06	2900	N	2095	-0-	-805	7523	2085	2	10	9	Y	9	20	1			5
07	3100	N	2130	-0-	-970	6553	2116	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	3100	N	1990	-0-	-1110	5443	1968	2	22	9	Y	20	5	1			24
09	3000	N	2259	-0-	-741	4702	2240	2	19	9	Y	17	35	1			6
10	3100	N	2243	-0-	-857	3845	2202	2	41	9	Y	37					43
*11	3000	N	1067	-0-	-1933	1912	1044	2	23	9	Y	21	46	1			18

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

06	15136	X	2928	-0-	-12208	-0-	2904	2	24	9	Y	22	20	1			3
07	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2947	2	13	9	Y	12	14	1			1
08	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2845	2	22	9	Y	20	10	1			11
09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2844	2	22	9	Y	20	29	1			2
10	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2855	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	2752	2	29	9	Y	26	24	1			5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

06	2900	N	2423	-0-	-477	9173	2393	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3100	N	2538	-0-	-562	8611	2483	2	55	9	Y	50	50	1			3
08	3100	N	2500	-0-	-600	8011	2489	2	11	9	Y	10	12	1			1
09	3000	N	2431	-0-	-569	7442	2419	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3100	N	2507	-0-	-593	6849	2494	2	13	9	Y	12	12	1			1
*11	3000	N	2415	-0-	-585	6264	2401	2	14	9	Y	13	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	16246	X	3269	-0-	-12977	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3366	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3375	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3270	X	2816	-0-	-454	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2792	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	2453	2	17	9	Y	15	15	1			1

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
06	2900	N	2255	-0-	-645	8403	2215	2	40	9	Y	36	51	1			6
07	3100	N	2306	-0-	-794	7609	2276	2	30	9	Y	27	24	1			9
08	3100	N	2438	-0-	-662	6947	2418	2	20	9	Y	18	15	1			12
09	3000	N	2376	-0-	-624	6323	2361	2	15	9	Y	14	21	1			5
10	3100	N	2446	-0-	-654	5669	2429	2	17	9	Y	15	10	1			10
*11	3000	N	2410	-0-	-590	5079	2389	2	21	9	Y	19	22	1			7

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	17781	X	3779	-0-	-14002	-0-	3768	2	11	9	Y	10	13	1			3
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3885	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3686	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	Y	6	6	1			3
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3415	2	9	9	Y	8	10	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2788	N	408	-0-	-2380	-0-	369	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	357	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	Y	18	15	1			7
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	326	2	28	9	Y	25	31	1			1
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3034	2	4	9	Y	4					4
*11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	Y	18	16	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

06	2900	N	1194	-0-	-1706	4616	1179	2	15	9	Y	14	19	1			4
07	3100	N	1448	-0-	-1652	2964	1436	2	12	9	Y	11	14	1			1
08	3100	N	643	-0-	-2457	507	628	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	1219	N	712	-0-	-507	-0-	698	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	Y	14	12	1			6
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1488	2	28	9	Y	25	28	1			3

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

06	2900	N	45	-0-	-2855	2948	45	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1117	-0-	-1983	965	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	1178	-0-	-965	-0-	29	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

06	2900	N	3019	-0-	119	10687	3013	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3100	N	3049	-0-	-51	10636	3045	2	4	9	Y	4	6	1			2
08	3100	N	2969	-0-	-131	10505	2965	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	13247	X	2742	-0-	-10505	-0-	2733	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	Y	6	5	1			5
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2702	2	11	9	Y	10	10	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

06	13717	X	2833	-0-	-10884	-0-	2824	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2781	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2851	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2788	2	10	9	Y	9	12	1			1
10	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2818	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2608	2	12	9	Y	11	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	1764	N	12	-0-	-1752	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	64	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3654	-0-	654	654	56	1	3598	2	Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	2966	-0-	66	9276	2966	2			Y	-0-	5	1			1
07	3100	N	2640	-0-	-460	8816	2640	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	11394	X	2578	-0-	-8816	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	291	-0-	-2609	1045	290	2	1	9	Y	1	6	1			2
07	1326	N	281	-0-	-1045	-0-	281	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4	2	1			3

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
06	14765	X	3076	-0-	-11689	-0-	3070	2	6	9	Y	5	12	1			6
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3038	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	2	9	9	Y	8					13
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	2	10	9	Y	9	14	1			8
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2851	2	9	9	Y	8					16
11	3180	X	2303	-0-	-877	-0-	2297	2	6	9	Y	5	14	1			7

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
06	2900	N	1446	-0-	-1454	4431	1445	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	1495	-0-	-1605	2826	1494	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	1462	-0-	-1638	1188	1460	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	2557	N	1369	-0-	-1188	-0-	1366	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	2	6	9	Y	5	3	1			2
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1780	-0-	-1120	6420	1652	2	128	9	Y	116	108	1			21
07	3100	N	1559	-0-	-1541	4879	1465	2	94	9	Y	85	104	1			2
08	3100	N	1970	-0-	-1130	3749	1873	2	97	9	Y	88	83	1			7
09	3000	N	1767	-0-	-1233	2516	1701	2	66	9	Y	60	57	1			10
10	3100	N	1985	-0-	-1115	1401	1891	2	94	9	Y	85	82	1			13
*11	3000	N	1971	-0-	-1029	372	1873	2	98	9	Y	89	88	1			14

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
06	2900	N	2283	-0-	-617	9284	2269	2	14	9	Y	13	11	1			4
07	3100	N	2456	-0-	-644	8640	2438	2	18	9	Y	16	11	1			9
08	3100	N	2451	-0-	-649	7991	2409	2	42	9	Y	38	41	1			6
09	3000	N	2431	-0-	-569	7422	2400	2	31	9	Y	28	22	1			12
10	3100	N	2512	-0-	-588	6834	2481	2	31	9	Y	28	23	1			17
*11	3000	N	2245	-0-	-755	6079	2225	2	20	9	Y	18	30	1			5

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
06	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

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
06	2900	N	1657	-0-	-1243	5310	1654	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	3100	N	1668	-0-	-1432	3878	1664	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	3100	N	1534	-0-	-1566	2312	1497	2	37	9	Y	34	30	1			6
09	3000	N	1385	-0-	-1615	697	1367	2	18	9	Y	16	13	1			9
10	2454	N	1757	-0-	-697	-0-	1735	2	22	9	Y	20	15	1			14
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1628	2	23	9	Y	21	29	1			6

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
06	2900	N	1081	-0-	-1819	2583	1037	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3100	N	859	-0-	-2241	342	817	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	930	N	534	-0-	-396	-0-	498	2	36	9	Y	33	35	1			2
09	900	N	453	-0-	-447	-0-	433	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	868	N	369	-0-	-499	-0-	348	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	364	2	22	9	Y	20	20	1			2

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
06	2900	N	1976	-0-	-924	5451	1968	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3100	N	1457	-0-	-1643	3808	1453	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	3100	N	1542	-0-	-1558	2250	1536	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	955	-0-	-2045	205	955	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	1967	-0-	-205	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

06	15220	X	3108	-0-	-12112	-0-	3077	2	31	9	Y	28	30	1			3
07	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3374	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3439	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2847	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	2328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

06	2900	N	2327	-0-	-573	8463	2241	2	86	9	Y	78	86	1			8
07	3100	N	2352	-0-	-748	7715	2312	2	40	9	Y	36	42	1			2
08	3100	N	2405	-0-	-695	7020	2320	2	85	9	Y	77	73	1			6
09	3000	N	2296	-0-	-704	6316	2221	2	75	9	Y	68	66	1			8
10	3100	N	2401	-0-	-699	5617	2323	2	78	9	Y	71	72	1			7
*11	3000	N	2346	-0-	-654	4963	2261	2	85	9	Y	77	77	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

06	2900	N	1853	-0-	-1047	5113	1795	2	58	9	Y	53	59	1			6
07	3100	N	2051	-0-	-1049	4064	2034	2	17	9	Y	15	21	1			-0-
08	3100	N	1937	-0-	-1163	2901	1874	2	63	9	Y	57	53	1			4
09	3000	N	1501	-0-	-1499	1402	1456	2	45	9	Y	41	41	1			4
10	2678	N	1276	-0-	-1402	-0-	1234	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	1250	2	55	9	Y	50	50	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

06	16414	X	3619	-0-	-12795	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

06	2900	N	2064	-0-	-836	8104	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	2093	-0-	-1007	7097	2084	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	2131	-0-	-969	6128	2122	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3000	N	1940	-0-	-1060	5068	1925	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	3100	N	2034	-0-	-1066	4002	2019	2	15	9	Y	14	15	1			1
*11	3000	N	1988	-0-	-1012	2990	1970	2	18	9	Y	16	16	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

06	2492	N	303	-0-	-2189	-0-	299	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	558	N	313	-0-	-245	-0-	309	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	2059	-0-	-841	7369	2047	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3100	N	2059	-0-	-1041	6328	2048	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3100	N	2057	-0-	-1043	5285	2046	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	3000	N	2022	-0-	-978	4307	2010	2	12	9	Y	11	16	1			1
10	3100	N	2069	-0-	-1031	3276	2055	2	14	9	Y	13	12	1			2
*11	3000	N	2005	-0-	-995	2281	1990	2	15	9	Y	14	13	1			3

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
06	2900	N	2733	-0-	-167	11228	2723	2	10	9	Y	9	12	1			1
07	3100	N	2915	-0-	-185	11043	2897	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	2954	-0-	-146	10897	2946	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	3000	N	2825	-0-	-175	10722	2817	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2895	-0-	-205	10517	2886	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	3000	N	2836	-0-	-164	10353	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 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
06	2900	N	533	-0-	-2367	466	533	2			Y	-0-					-0-
07	1165	N	699	-0-	-466	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	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
06	2900	N	1044	-0-	-1856	2413	1044	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1087	-0-	-2013	400	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1490	N	1090	-0-	-400	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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
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-

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
06	13416	X	2456	-0-	-10960	-0-	2433	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2549	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2465	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	2431	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	19	1			2
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2575	2	23	9	Y	21	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	635	-0-	-2265	789	634	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1303	N	514	-0-	-789	-0-	513	2	1	9	Y	1					1
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
06	4244	X	851	-0-	-3393	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15160	X	3243	-0-	-11917	-0-	3240	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3027	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3079	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	2703	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3240	X	2819	-0-	-421	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1154	-0-	-1746	2931	1154	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1134	-0-	-1966	965	1134	2			Y	-0-					-0-
08	2179	N	1214	-0-	-965	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1125	-0-	-1775	2774	1092	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	3100	N	1054	-0-	-2046	728	1037	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	1799	N	1071	-0-	-728	-0-	1040	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	952	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	773	2	37	9	Y	34	34	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1606	-0-	-1294	5372	1587	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3100	N	1646	-0-	-1454	3918	1631	2	15	9	Y	14	15	1			1
08	3100	N	1270	-0-	-1830	2088	1257	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	3000	N	1050	-0-	-1950	138	1039	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	1643	N	914	-0-	-729	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	Y	11	11	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2467	-0-	-433	8382	2426	2	41	9	Y	37	57	1			8
07	3100	N	2707	-0-	-393	7989	2681	2	26	9	Y	24	23	1			9
08	3100	N	2329	-0-	-771	7218	2286	2	43	9	Y	39	30	1			18
09	3000	N	2272	-0-	-728	6490	2226	2	46	9	Y	42	31	1			29
10	3100	N	2192	-0-	-908	5582	2161	2	31	9	Y	28	49	1			8
*11	3000	N	1753	-0-	-1247	4335	1725	2	28	9	Y	25	32	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37628	X	6251	-0-	-31377	-0-	6201	2	50	9	Y	45	34	1			21
07	8339	X	5296	-0-	-3043	-0-	5221	2	75	9	Y	68	77	1			12
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8781	2	26	9	Y	24	30	1			6
09	7890	X	6588	-0-	-1302	-0-	6566	2	22	9	Y	20	19	1			7
10	8153	X	6865	-0-	-1288	-0-	6850	2	15	9	Y	14	14	1			7
11	8160	X	6294	-0-	-1866	-0-	6279	2	15	9	Y	14	15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	87	-0-	-2813	1921	87	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1794	-0-	-1306	615	56	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	2793	X	2178	-0-	-615	-0-	53	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	51	1	3239	2	Y	-0-					-0-

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
06	18455	X	3637	-0-	-14818	-0-	3597	2	40	9	Y	36	51	1			10
07	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3666	2	22	9	Y	20	28	1			2
08	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3306	2	40	9	Y	36	31	1			7
09	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	2908	2	32	9	Y	29	26	1			10
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4546	2	37	9	Y	34	29	1			15
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4090	2	62	9	Y	56	65	1			6

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
06	2900	N	1865	-0-	-1035	3991	1865	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2369	-0-	-731	3260	2369	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2555	-0-	-545	2715	2555	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2253	-0-	-747	1968	2253	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1919	-0-	-1181	787	1919	2			Y	-0-					-0-
*11	2601	N	1814	-0-	-787	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-

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
06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	25	1			6
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1235	2	29	9	N	26	25	1			7
08	1240	N	263	-0-	-977	-0-	257	2	6	9	N	5	12	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	16399	X	3067	-0-	-13332	-0-	3059	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3397	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3380	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3324	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3397	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3179	2	11	9	Y	10	9	1			2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1065	-0-	-1835	2854	1061	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	3100	N	1180	-0-	-1920	934	1177	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	2148	N	1214	-0-	-934	-0-	1213	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
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-

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
06	1519	N	118	-0-	-1401	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	27	-0-	-663	-0-	27	2			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
06	5363	X	86	-0-	-5277	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1189	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1546	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	1289	2	4	9	Y	4	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

06	18530	X	3610	-0-	-14920	-0-	3542	2	68	9	Y	62	68	1			7
07	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	3657	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3706	2	68	9	Y	62	58	1			5
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3582	2	58	9	Y	53	52	1			6
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3701	2	62	9	Y	56	57	1			5
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3626	2	67	9	Y	61	61	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

06	14557	X	2770	-0-	-11787	-0-	2740	2	30	9	Y	27	26	1			5
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	2	19	9	Y	17	22	1			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2990	2	33	9	Y	30	26	1			4
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2837	2	40	9	Y	36	34	1			6
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50	48	1			8
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2769	2	59	9	Y	54	53	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

06	965	N	225	-0-	-740	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

06	2900	N	1609	-0-	-1291	7518	1574	2	35	9	Y	32	31	1			6
07	9218	X	1700	-0-	-7518	-0-	1689	2	11	9	Y	10	16	1			-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3543	2	61	9	Y	55	43	1			12
09	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	1773	2	34	9	Y	31	34	1			9
10	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	1904	2	74	9	Y	67	62	1			14
11	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	1819	2	68	9	Y	62	60	1			16

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

06	14440	X	2875	-0-	-11565	-0-	2862	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2932	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2789	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2780	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
10	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2830	2	14	9	Y	13	12	1			2
11	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2698	2	17	9	Y	15	14	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2900	N	1455	-0-	-1445	6454	1447	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	3100	N	1819	-0-	-1281	5173	1802	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	3100	N	1929	-0-	-1171	4002	1923	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	3000	N	1810	-0-	-1190	2812	1804	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3100	N	2025	-0-	-1075	1737	2016	2	9	9	Y	8	6	1			4
*11	3000	N	1785	-0-	-1215	522	1768	2	17	9	Y	15	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2900	N	2678	-0-	-222	8050	2672	2	6	9	Y	5	4	1		3
07	3100	N	2773	-0-	-327	7723	2767	2	6	9	Y	5	6	1		2
08	3100	N	3070	-0-	-30	7693	3067	2	3	9	Y	3	4	1		1
09	3000	N	2738	-0-	-262	7431	2731	2	7	9	Y	6	4	1		3
10	3100	N	2766	-0-	-334	7097	2758	2	8	9	Y	7	5	1		5
*11	3000	N	2641	-0-	-359	6738	2631	2	10	9	Y	9	9	1		5

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

06	2900	N	892	-0-	-2008	3921	712	2	180	9	Y	164	196	1		20
07	3100	N	343	-0-	-2757	1164	275	2	68	9	Y	62	80	1		2
08	1606	N	442	-0-	-1164	-0-	379	2	63	9	Y	57	57	1		2
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	599	2	78	9	Y	71	63	1		10
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	482	2	124	9	Y	113	108	1		15
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	910	2	30	9	Y	27	40	1		2

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

06	2900	N	1931	-0-	-969	6814	1906	2	25	9	Y	23	23	1		4
07	3100	N	2022	-0-	-1078	5736	2005	2	17	9	Y	15	19	1		-0-
08	3100	N	2028	-0-	-1072	4664	1999	2	29	9	Y	26	22	1		4
09	3000	N	1923	-0-	-1077	3587	1890	2	33	9	Y	30	29	1		5
10	3100	N	2002	-0-	-1098	2489	1954	2	48	9	Y	44	42	1		7
*11	3000	N	1994	-0-	-1006	1483	1944	2	50	9	Y	45	45	1		7

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

06	16139	X	2154	-0-	-13985	-0-	2118	2	36	9	Y	33	25	1		15
07	4371	X	1831	-0-	-2540	-0-	1809	2	22	9	Y	20	34	1		1
08	4216	X	2714	-0-	-1502	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1		2
09	3420	X	2155	-0-	-1265	-0-	2152	2	3	9	Y	3	4	1		1
10	2418	X	2334	-0-	-84	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	1		1
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2177	2	3	9	Y	3	3	1		1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

06	2900	N	1778	-0-	-1122	6153	1752	2	26	9	Y	24	26	1		3
07	3100	N	1850	-0-	-1250	4903	1830	2	20	9	Y	18	20	1		1
08	3100	N	1681	-0-	-1419	3484	1674	2	7	9	Y	6	7	1		-0-
09	3000	N	1679	-0-	-1321	2163	1672	2	7	9	Y	6	5	1		1
10	3100	N	1806	-0-	-1294	869	1799	2	7	9	Y	6	6	1		1
*11	2678	N	1809	-0-	-869	-0-	1802	2	7	9	Y	6	6	1		1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

06	2900	N	1854	-0-	-1046	6573	1844	2	10	9	Y	9	10	1		1
07	3100	N	1913	-0-	-1187	5386	1863	2	50	9	Y	45	41	1		5
08	3100	N	1862	-0-	-1238	4148	1859	2	3	9	Y	3	7	1		1
09	3000	N	1775	-0-	-1225	2923	1768	2	7	9	Y	6	6	1		1
10	3100	N	1899	-0-	-1201	1722	1891	2	8	9	Y	7	7	1		1
*11	3000	N	1878	-0-	-1122	600	1870	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

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3473	X	534	-0-	-2939	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	529	-0-	-215	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2722	N	530	-0-	-2192	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

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
06	12131	X	2507	-0-	-9624	-0-	2463	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1			7
08	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2242	2	33	9	Y	30	29	1			8
09	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	1993	2	28	9	Y	25	25	1			8
10	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2113	2	25	9	Y	23	16	1			15
11	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2185	2	31	9	Y	28	36	1			7

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
06	2900	N	2059	-0-	-841	4998	1956	2	103	9	Y	94	104	1			10
07	3100	N	2096	-0-	-1004	3994	2038	2	58	9	Y	53	59	1			4
08	3100	N	1223	-0-	-1877	2117	1122	2	101	9	Y	92	89	1			7
09	3000	N	1188	-0-	-1812	305	1098	2	90	9	Y	82	79	1			10
10	1593	N	1288	-0-	-305	-0-	1231	2	57	9	Y	52	58	1			4
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2026	2	25	9	Y	23	25	1			2

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
06	14817	X	2907	-0-	-11910	-0-	2881	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	2937	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	N	2843	-0-	-67	-0-	2803	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	3007	N	2809	-0-	-198	-0-	2766	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	2762	2	46	9	Y	42	42	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	15542	X	4381	-0-	-11161	-0-	4342	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	Y	31	32	1			3
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3354	2	36	9	Y	33	33	1			3
09	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	3182	2	34	9	Y	31	30	1			4
10	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2471	2	36	9	Y	33	35	1			2
11	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2814	2	34	9	Y	31	30	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

06	2900	N	1998	-0-	-902	7646	300	1	1687	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	3100	N	1963	-0-	-1137	6509	294	1	1656	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	8382	X	1873	-0-	-6509	-0-	302	1	1562	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	295	1	1587	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	300	1	1399	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	298	1	1616	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18	16	1			3
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12	14	1			1
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2636	2	18	9	N	16	8	1			9
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2503	2	19	9	N	17	25	1			1
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2524	2	22	9	N	20	18	1			3
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2450	2	24	9	N	22	20	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

06	25351	X	5006	-0-	-20345	-0-	4953	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4828	2	45	9	Y	41	42	1			4
08	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4235	2	50	9	Y	45	45	1			4
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	3538	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4345	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	5010	X	3775	-0-	-1235	-0-	3723	2	52	9	Y	47	47	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

06	2900	N	2744	-0-	-156	11625	2702	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	3100	N	2743	-0-	-357	11268	2729	2	14	9	Y	13	16	1			1
08	3100	N	3067	-0-	-33	11235	3014	2	53	9	Y	48	45	1			4
09	3000	N	1871	-0-	-1129	10106	1818	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	3100	N	1775	-0-	-1325	8781	1721	2	54	9	Y	49	50	1			5
*11	3000	N	1724	-0-	-1276	7505	1665	2	59	9	Y	54	54	1			5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

06	16090	X	3217	-0-	-12873	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3424	2	4	9	Y	4	1	1			3
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	3201	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3280	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3127	2	7	9	Y	6	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23049	X	4504	-0-	-18545	-0-	4457	2	47	9	Y	43	42	1			7
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6451	2	68	9	Y	62	65	1			4
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6466	2	135	9	Y	123	117	1			10
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5999	2	119	9	Y	108	105	1			13
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6208	2	123	9	Y	112	114	1			11
*11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5898	2	136	9	Y	124	124	1			11

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
06	20999	X	4053	-0-	-16946	-0-	4027	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3858	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	4557	X	3634	-0-	-923	-0-	3617	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4927	2	21	9	Y	19	17	1			3
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5897	2	25	9	Y	23	24	1			2
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5523	2	30	9	Y	27	27	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15812	X	3216	-0-	-12596	-0-	3169	2	47	9	Y	43	38	1			31
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3118	2	21	9	Y	19	44	1			6
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3473	2	61	9	Y	55	49	1			12
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3344	2	76	9	Y	69	46	1			35
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3196	2	66	9	Y	60	47	1			48
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3436	2	95	9	Y	86	88	1			46

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
06	16834	X	3306	-0-	-13528	-0-	3297	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3372	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	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
06	2900	N	1579	-0-	-1321	5666	1573	2	6	9	Y	5	7	1			4
07	3100	N	1435	-0-	-1665	4001	1432	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	3100	N	1520	-0-	-1580	2421	1517	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3000	N	1459	-0-	-1541	880	1457	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	2439	N	1559	-0-	-880	-0-	1528	2	31	9	Y	28	16	1			14
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			16

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
06	2426	X	2151	-0-	-275	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	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
06	17828	X	3434	-0-	-14394	-0-	3401	2	33	9	Y	30	34	1			3
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3511	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3483	2	119	9	Y	108	101	1			9
09	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	3100	2	110	9	Y	100	97	1			12
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3442	2	122	9	Y	111	112	1			11
11	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3281	2	134	9	Y	122	122	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2900	N	1917	-0-	-983	7114	1915	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2013	-0-	-1087	6027	2001	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	N	1978	-0-	-1122	4905	1974	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3000	N	1766	-0-	-1234	3671	1758	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	1846	-0-	-1254	2417	1837	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	3000	N	1722	-0-	-1278	1139	1712	2	10	9	Y	9	9	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

06	29942	X	5869	-0-	-24073	-0-	5834	2	35	9	Y	32	36	1			3
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6113	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6056	2	33	9	Y	30	30	1			2
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5815	2	31	9	Y	28	27	1			3
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5997	2	32	9	Y	29	29	1			3
*11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5801	2	35	9	Y	32	32	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

06	16446	X	3143	-0-	-13303	-0-	3131	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3297	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	3418	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3390	X	3017	-0-	-373	-0-	3014	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

06	15817	X	3235	-0-	-12582	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3126	2	39	9	Y	35	31	1			4
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3258	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3182	2	48	9	Y	44	44	1			4

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

06	9856	X	300	-0-	-9556	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
07	3658	X	161	-0-	-3497	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	85	-0-	-3573	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	95	-0-	-3445	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

06	18535	X	3739	-0-	-14796	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	8503	X	-0-	-0-	-8503	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	1935	2	19	9	Y	17	11	1			6
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2577	2	23	9	Y	21	20	1			7
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	Y	18	13	1			12
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3874	2	55	9	Y	50	52	1			10

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
06	2900	N	1897	-0-	-1003	6245	1897	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1950	-0-	-1150	5095	1950	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1907	-0-	-1193	3902	1907	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1907	-0-	-1093	2809	1897	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3100	N	1961	-0-	-1139	1670	1949	2	12	9	Y	11	11	1			1
*11	3000	N	2006	-0-	-994	676	1993	2	13	9	Y	12	12	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2507	-0-	-393	10367	2497	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2682	-0-	-418	9949	2680	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	3100	N	2748	-0-	-352	9597	2744	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2626	-0-	-374	9223	2626	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2755	-0-	-345	8878	2755	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2630	-0-	-370	8508	2630	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16736	X	3261	-0-	-13475	-0-	3183	2	78	9	Y	71	82	1			6
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	Y	29	32	1			3
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	2	10	9	Y	9	11	1			1
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2940	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3101	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3033	2	13	9	Y	12	12	1			1

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
06	915	N	-0-	-0-	-915	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	23506	X	4697	-0-	-18809	-0-	4664	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4315	2	44	9	Y	40	38	1			5
10	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4497	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4382	2	50	9	Y	45	45	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
06	2900	N	1559	-0-	-1341	4764	1544	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	3100	N	1571	-0-	-1529	3235	1546	2	25	9	Y	23	23	1			2
08	3100	N	1567	-0-	-1533	1702	1547	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	3000	N	1384	-0-	-1616	86	1363	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1598	N	1512	-0-	-86	-0-	1490	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1396	2	32	9	Y	29	26	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	15498	X	2893	-0-	-12605	-0-	2861	2	32	9	Y	29	39	1			5
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2966	2	25	9	Y	23	17	1			11
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2978	2	40	9	Y	36	23	1			24
09	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2801	2	33	9	Y	30	44	1			10
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3018	2	33	9	Y	30	21	1			19
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2921	2	44	9	Y	40	45	1			14

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
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	758	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	768	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	780	X	764	-0-	-16	-0-	743	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
06	14731	X	2700	-0-	-12031	-0-	2642	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2593	2	45	9	Y	41	43	1			4
08	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2332	2	51	9	Y	46	47	1			3
09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2326	2	42	9	Y	38	38	1			3
10	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	2545	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2579	-0-	-321	7459	2553	2	26	9	Y	24	25	1			3
07	3100	N	1886	-0-	-1214	6245	1874	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	3100	N	1750	-0-	-1350	4895	1730	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	3000	N	2215	-0-	-785	4110	2197	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	3100	N	2928	-0-	-172	3938	2915	2	13	9	Y	12	13	1			1
*11	3000	N	2757	-0-	-243	3695	2743	2	14	9	Y	13	13	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12809	X	2706	-0-	-10103	-0-	2659	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2571	2	56	9	Y	51	51	1			5
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2537	2	32	9	Y	29	31	1			3
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2995	2	44	9	Y	40	41	1			4
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	Y	45	45	1			4

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
06	2900	N	2604	-0-	-296	5000	2559	2	45	9	Y	41	46	1			4
07	3100	N	2662	-0-	-438	4562	2632	2	30	9	Y	27	29	1			2
08	3100	N	2624	-0-	-476	4086	2581	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	3000	N	2578	-0-	-422	3664	2539	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3100	N	2696	-0-	-404	3260	2655	2	41	9	Y	37	37	1			4
*11	3000	N	2647	-0-	-353	2907	2603	2	44	9	Y	40	40	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

06	2900	N	153	-0-	-2747	4263	52	1	101	9	Y	92	82	1			20
07	3100	N	1513	-0-	-1587	2676	45	1	1393	2	Y	68	68	1			20
							75	9									
08	3100	N	1507	-0-	-1593	1083	35	1	1396	2	Y	69	72	1			17
							76	9									
09	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	34	1	1221	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	35	1	1261	2	Y	85	84	1			21
							94	9									
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	35	1	2241	2	Y	71	75	1			17
							78	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

06	8843	X	4325	-0-	-4518	-0-	4223	2	102	9	Y	93	103	1			10
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4393	2	36	9	Y	33	41	1			2
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4431	2	101	9	Y	92	87	1			7
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	78	1			10
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4353	2	75	9	Y	68	71	1			7
*11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4216	2	78	9	Y	71	72	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

06	18107	X	3606	-0-	-14501	-0-	3596	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3587	2	33	9	Y	30	27	1			4
08	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3545	2	103	9	Y	94	90	1			8
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3637	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3771	2	99	9	Y	90	91	1			9
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3682	2	108	9	Y	98	98	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

06	14725	X	2905	-0-	-11820	-0-	2879	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2649	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3001	2	21	9	Y	19	11	1			12
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2795	2	25	9	Y	23	33	1			2
10	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2662	2	30	9	Y	27	25	1			4
11	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	2299	2	32	9	Y	29	27	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

06	2900	N	2487	-0-	-413	9034	2425	2	62	9	Y	56	52	1			14
07	3100	N	2380	-0-	-720	8314	2340	2	40	9	Y	36	46	1			4
08	3100	N	2298	-0-	-802	7512	2263	2	35	9	Y	32	30	1			6
09	3000	N	1866	-0-	-1134	6378	1847	2	19	9	Y	17	19	1			4
10	3100	N	1793	-0-	-1307	5071	1769	2	24	9	Y	22	20	1			6
*11	3000	N	1589	-0-	-1411	3660	1572	2	17	9	Y	15	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	21165	X	4252	-0-	-16913	-0-	4230	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4317	2	14	9	Y	13	15	1			1
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4292	2	44	9	Y	40	27	1			14
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3927	2	62	9	Y	56	57	1			13
10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4063	2	135	9	Y	123	119	1			17
11	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	3863	2	141	9	Y	128	126	1			19

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

06	2900	N	1875	-0-	-1025	6047	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	1785	-0-	-1315	4732	1783	2	2	9	Y	2					3
08	3100	N	1716	-0-	-1384	3348	1716	2			Y	-0-	2	1			1
09	3000	N	1513	-0-	-1487	1861	1512	2	1	9	Y	1					2
10	3100	N	1562	-0-	-1538	323	1561	2	1	9	Y	1	2	1			1
*11	1796	N	1473	-0-	-323	-0-	1471	2	2	9	Y	2					3

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

06	2900	N	415	-0-	-2485	3401	415	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	548	-0-	-2552	849	541	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1867	N	1018	-0-	-849	-0-	997	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			2
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	Y	22	22	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

06	2900	N	2463	-0-	-437	10813	2449	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2840	-0-	-260	10553	2831	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	13248	X	2695	-0-	-10553	-0-	2687	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2091	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	2729	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

06	24301	X	4740	-0-	-19561	-0-	4738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4953	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4860	X	3711	-0-	-1149	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5022	X	2836	-0-	-2186	-0-	2828	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	4920	X	2817	-0-	-2103	-0-	2816	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

06	2900	N	2331	-0-	-569	8889	2317	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2315	-0-	-785	8104	2303	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	3100	N	2397	-0-	-703	7401	2383	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	3000	N	2377	-0-	-623	6778	2364	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3100	N	2559	-0-	-541	6237	2545	2	14	9	Y	13	13	1			1
*11	3000	N	2483	-0-	-517	5720	2468	2	15	9	Y	14	14	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

06	2900	N	2218	-0-	-682	8072	2187	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	3100	N	2248	-0-	-852	7220	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	3100	N	2257	-0-	-843	6377	2206	2	51	9	Y	46	44	1			4
09	3000	N	2168	-0-	-832	5545	2123	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	3100	N	2218	-0-	-882	4663	2172	2	46	9	Y	42	43	1			4
*11	3000	N	2188	-0-	-812	3851	2136	2	52	9	Y	47	47	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14967	X	3565	-0-	-11402	-0-	3537	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4098	2	15	9	Y	14	16	1			1
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3979	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4149	2	24	9	Y	22	23	1			2
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3888	2	44	9	Y	40	38	1			4

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
06	2900	N	2331	-0-	-569	8576	2318	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	3100	N	2485	-0-	-615	7961	2448	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3100	N	1937	-0-	-1163	6798	1927	2	10	9	Y	9	12	1			1
09	3000	N	1685	-0-	-1315	5483	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3100	N	1935	-0-	-1165	4318	1923	2	12	9	Y	11	11	1			1
*11	3000	N	1902	-0-	-1098	3220	1889	2	13	9	Y	12	12	1			1

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
06	2900	N	1828	-0-	-1072	5038	1750	2	78	9	Y	71	71	1			9
07	3100	N	1827	-0-	-1273	3765	1768	2	59	9	Y	54	58	1			5
08	5615	X	1850	-0-	-3765	-0-	1764	2	86	9	Y	78	62	1			21
09	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	1241	2	88	9	Y	80	82	1			19
10	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1599	2	207	9	Y	188	181	1			26
*11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1774	2	216	9	Y	196	192	1			30

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
06	2900	N	1642	-0-	-1258	5842	1606	2	36	9	Y	33	48	1			4
07	3100	N	1525	-0-	-1575	4267	1500	2	25	9	Y	23	13	1			14
08	3100	N	1633	-0-	-1467	2800	1528	2	105	9	Y	95	92	1			17
09	3000	N	1530	-0-	-1470	1330	1443	2	87	9	Y	79	84	1			12
10	3028	N	1698	-0-	-1330	-0-	1579	2	119	9	Y	108	93	1			27
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1602	2	106	9	Y	96	94	1			29

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
06	20744	X	4067	-0-	-16677	-0-	4023	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4292	2	25	9	Y	23	25	1			2
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4343	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3897	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4092	2	41	9	Y	37	37	1			4
*11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3991	2	44	9	Y	40	40	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18862	X	3741	-0-	-15121	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	3803	2	1	9	Y	1					1
08	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					1
09	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	3734	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1					1
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	16364	X	3282	-0-	-13082	-0-	3263	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24	9	Y	22	22	1			2
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3130	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	2191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3938	2	91	9	Y	83	91	1			9
07	3100	N	3734	-0-	634	634	3640	2	94	9	Y	85	85	1			9
08	3100	N	3491	-0-	391	1025	3407	2	84	9	Y	76	79	1			6
09	4218	X	3193	-0-	-1025	-0-	3113	2	80	9	Y	73	70	1			9
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3245	2	83	9	Y	75	77	1			7
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3119	2	91	9	Y	83	83	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2655	-0-	-245	10210	2635	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	3100	N	2680	-0-	-420	9790	2666	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	3100	N	2670	-0-	-430	9360	2618	2	52	9	Y	47	45	1			4
09	3000	N	2497	-0-	-503	8857	2450	2	47	9	Y	43	42	1			5
10	3100	N	2658	-0-	-442	8415	2608	2	50	9	Y	45	46	1			4
*11	3000	N	2555	-0-	-445	7970	2501	2	54	9	Y	49	49	1			4

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22041	X	3957	-0-	-18084	-0-	3939	2	18	9	Y	16	24	1			1
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3849	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	4014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2017	-0-	-883	6964	2003	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3100	N	2065	-0-	-1035	5929	2043	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	3100	N	2108	-0-	-992	4937	2051	2	57	9	Y	52	50	1			4
09	3000	N	1922	-0-	-1078	3859	1869	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	3100	N	2076	-0-	-1024	2835	2022	2	54	9	Y	49	50	1			5
*11	3000	N	2066	-0-	-934	1901	2007	2	59	9	Y	54	54	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1905	-0-	-995	6991	1874	2	31	9	Y	28	26	1			7
07	3100	N	1684	-0-	-1416	5575	1664	2	20	9	Y	18	23	1			2
08	3100	N	1610	-0-	-1490	4085	1581	2	29	9	Y	26	20	1			8
09	3000	N	1408	-0-	-1592	2493	1383	2	25	9	Y	23	26	1			5
10	3100	N	1538	-0-	-1562	931	1503	2	35	9	Y	32	28	1			9
*11	2464	N	1533	-0-	-931	-0-	1508	2	25	9	Y	23	26	1			6

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17091	X	2724	-0-	-14367	-0-	2716	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3844	X	2685	-0-	-1159	-0-	2679	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2537	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3280	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4169	2	8	9	Y	7	5	1			5
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	2	11	9	Y	10	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24397	X	4857	-0-	-19540	-0-	4787	2	70	9	Y	64	65	1			8
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4894	2	48	9	Y	44	48	1			4
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4745	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4636	2	23	9	Y	21	21	1			5
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4300	2	41	9	Y	37	37	1			5
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4230	2	44	9	Y	40	39	1			6

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15284	X	3191	-0-	-12093	-0-	3152	2	39	9	Y	35	94	1			48
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3366	2	80	9	Y	73	93	1			28
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3531	2	29	9	Y	26					54
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3506	2	46	9	Y	42					96
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3802	2	46	9	Y	42	98	1			40
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3117	2	18	9	Y	16					56

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
06	2900	N	2157	-0-	-743	8354	2116	2	41	9	Y	37	32	1			7
07	3100	N	1693	-0-	-1407	6947	1658	2	35	9	Y	32	38	1			1
08	3100	N	1784	-0-	-1316	5631	1665	2	119	9	Y	108	101	1			8
09	3000	N	2181	-0-	-819	4812	2169	2	12	9	Y	11	18	1			1
10	3100	N	2409	-0-	-691	4121	2409	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	3000	N	2338	-0-	-662	3459	2338	2			Y	-0-					-0-

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
06	2900	N	1762	-0-	-1138	5715	1677	2	85	9	Y	77	59	1			34
07	3100	N	1547	-0-	-1553	4162	1456	2	91	9	Y	83	105	1			12
08	3100	N	1515	-0-	-1585	2577	1467	2	48	9	Y	44	46	1			10
09	3000	N	1451	-0-	-1549	1028	1415	2	36	9	Y	33	31	1			12
10	2429	N	1401	-0-	-1028	-0-	1373	2	28	9	Y	25	25	1			12
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25	26	1			11

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
06	16544	X	3339	-0-	-13205	-0-	3333	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3448	2	11	9	Y	10	4	1			10
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-	5	1			5
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3132	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3395	2	58	9	Y	53	31	1			26
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3184	2	50	9	Y	45	34	1			37

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
06	15440	X	3142	-0-	-12298	-0-	3123	2	19	9	Y	17	23	1			2
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3618	2	25	9	Y	23	18	1			7
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3387	2	40	9	Y	36	39	1			4
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3321	2	35	9	Y	32	20	1			16
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3292	2	37	9	Y	34	36	1			14
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	Y	33	45	1			2

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
06	2900	N	2625	-0-	-275	10797	2625	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3100	N	2739	-0-	-361	10436	2739	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2740	-0-	-360	10076	2740	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2613	-0-	-387	9689	2613	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2698	-0-	-402	9287	2698	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2626	-0-	-374	8913	2626	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 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
06	15398	X	3069	-0-	-12329	-0-	3039	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3138	2	17	9	Y	15	17	1			1
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3073	2	30	9	Y	27	26	1			2
09	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2915	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3011	2	47	9	Y	43	41	1			5
11	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	2946	2	62	9	Y	56	56	1			5

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
06	15786	X	3064	-0-	-12722	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	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
06	11717	X	188	-0-	-11529	-0-	85	1	103	9	Y	94	85	1			15
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	84	1	2599	2	Y	29	41	1			3
							32	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	67	1	2662	2	Y	74	65	1			12
							81	9									
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	58	1	2059	2	Y	65	62	1			15
							72	9									
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	74	73	1			16
							81	9									
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	54	1	3473	2	Y	63	67	1			12
							69	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2511	-0-	-389	5113	2511	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1120	-0-	-1980	3133	1120	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3727	-0-	627	3760	3727	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3116	-0-	116	3876	3116	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2358	-0-	-742	3134	2358	2			Y	-0-					-0-
*11	5707	X	2573	-0-	-3134	-0-	2573	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
06	2900	N	2738	-0-	-162	8558	148	1	2578	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3100	N	2706	-0-	-394	8164	150	1	2531	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	3100	N	2519	-0-	-581	7583	145	1	2362	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
09	3000	N	2325	-0-	-675	6908	137	1	2168	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	3100	N	2378	-0-	-722	6186	115	1	2246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*11	3000	N	2316	-0-	-684	5502	129	1	2174	2	Y	12	11	1			5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	12667	X	3185	-0-	-9482	-0-	3185	2			Y	-0-					4
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	9	Y	42	41	1			5
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3804	2	43	9	Y	39	40	1			4
09	2610	X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			Y	-0-					4
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3576	2	37	9	Y	34	33	1			5
*11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					5

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
06	14844	X	2876	-0-	-11968	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2630	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13906	X	1910	-0-	-11996	-0-	1888	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3627	X	2130	-0-	-1497	-0-	2110	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2829	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2833	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4008	2	30	9	Y	27	26	1			3
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	2	32	9	Y	29	29	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	2964	-0-	-12186	-0-	2957	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3063	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2825	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2990	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
06	386	N	37	-0-	-349	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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
06	1773	N	309	-0-	-1464	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
06	20132	X	4796	-0-	-15336	-0-	4761	2	35	9	Y	32	33	1			8
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	Y	20	19	1			9
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3700	2	54	9	Y	49	44	1			14
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	Y	42	42	1			14
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2	42	9	Y	38	27	1			25
11	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	1710	2	57	9	Y	52	64	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2900	N	2592	-0-	-308	9061	2299	2	293	9	Y	266	197	1			87
07	3100	N	2598	-0-	-502	8559	2375	2	223	9	Y	203	223	1			67
08	3100	N	2445	-0-	-655	7904	2335	2	110	9	Y	100	142	1			25
09	3000	N	2355	-0-	-645	7259	2221	2	134	9	Y	122	130	1			17
10	3100	N	2378	-0-	-722	6537	2203	2	175	9	Y	159	137	1			39
*11	3000	N	2326	-0-	-674	5863	2170	2	156	9	Y	142	138	1			43

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

06	2900	N	2132	-0-	-768	8243	2131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	2252	-0-	-848	7395	2241	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	3100	N	2373	-0-	-727	6668	2373	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2185	-0-	-815	5853	2185	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2396	-0-	-704	5149	2396	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2255	-0-	-745	4404	2255	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

06	18916	X	3649	-0-	-15267	-0-	3639	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3468	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3476	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3748	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3573	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

06	17830	X	3500	-0-	-14330	-0-	3468	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3602	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3640	2	41	9	Y	37	36	1			3
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3526	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3705	2	44	9	Y	40	41	1			4
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3615	2	48	9	Y	44	44	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

06	15923	X	3097	-0-	-12826	-0-	3071	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3262	2	54	9	Y	49	49	1			4
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3371	2	74	9	Y	67	66	1			5
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3170	2	67	9	Y	61	59	1			7
10	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	2652	2	70	9	Y	64	65	1			6
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2816	2	77	9	Y	70	70	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	7	-0-	-2893	2233	6	1	1	9	Y	1	4	1			3
07	3100	N	1501	-0-	-1599	634	382	1	1085	2	Y	31	26	1			8
							34	9									
08	2090	N	1456	-0-	-634	-0-	448	1	949	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	745	2	Y	51	49	1			14
							56	9									
10	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	404	1	807	2	Y	57	56	1			15
							63	9									
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	460	1	1234	2	Y	49	52	1			12
							54	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

06	2900	N	1235	-0-	-1665	3820	1161	2	74	9	Y	67	73	1			7
07	3100	N	1408	-0-	-1692	2128	1333	2	75	9	Y	68	68	1			7
08	3100	N	1448	-0-	-1652	476	1381	2	67	9	Y	61	63	1			5
09	1928	N	1452	-0-	-476	-0-	1400	2	52	9	Y	47	47	1			5
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	Y	34	36	1			3
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	38	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

06	14669	X	2849	-0-	-11820	-0-	2818	2	31	9	Y	28	41	1			3
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2583	2	18	9	Y	16	9	1			10
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2975	2	76	9	Y	69	66	1			13
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2883	2	67	9	Y	61	65	1			9
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2891	2	87	9	Y	79	68	1			20
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2847	2	77	9	Y	70	69	1			21

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4809	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	3094	2	36	9	N	33	31	1			9
08	4371	X	2487	-0-	-1884	-0-	2454	2	33	9	N	30	31	1			8
09	4230	X	2453	-0-	-1777	-0-	2417	2	36	9	N	33	32	1			9
10	4371	X	2651	-0-	-1720	-0-	2614	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4230	X	2597	-0-	-1633	-0-	2558	2	39	9	N	35	32	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

06	19649	X	3782	-0-	-15867	-0-	3694	2	88	9	Y	80	74	1			20
07	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	3172	2	63	9	Y	57	70	1			7
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3762	2	80	9	Y	73	57	1			23
09	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3572	2	92	9	Y	84	87	1			20
10	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3305	2	125	9	Y	114	103	1			31
11	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	3477	2	95	9	Y	86	96	1			21

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

06	2900	N	1548	-0-	-1352	5542	1546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	1577	-0-	-1523	4019	1566	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3100	N	1738	-0-	-1362	2657	1699	2	39	9	Y	35	32	1			3
09	3000	N	1707	-0-	-1293	1364	1674	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3100	N	1757	-0-	-1343	21	1723	2	34	9	Y	31	32	1			3
*11	1714	N	1693	-0-	-21	-0-	1656	2	37	9	Y	34	34	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	2900	N	1960	-0-	-940	5274	1960	2		Y	-0-				-0-
07	3100	N	1589	-0-	-1511	3763	1589	2		Y	-0-				-0-
08	3100	N	1847	-0-	-1253	2510	1839	2	8 9	Y	7				7
09	3000	N	533	-0-	-2467	43	521	2	12 9	Y	11	18	1		-0-
10	1581	N	577	-0-	-1004	-0-	573	2	4 9	Y	4	3	1		1
*11	3000	N	3863	-0-	863	863	3743	2	120 9	Y	109	87	1		23

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	16731	X	3320	-0-	-13411	-0-	3316	2	4 9	Y	4	5	1		-0-
07	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3334	2	19 9	Y	17	16	1		1
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3 9	Y	3	4	1		-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3510	2	3 9	Y	3	3	1		-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3 9	Y	3	3	1		-0-
11	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	3236	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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	15042	X	2995	-0-	-12047	-0-	2947	2	48 9	Y	44	44	1		6
07	3069	N	3045	-0-	-24	-0-	3013	2	32 9	Y	29	33	1		2
08	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3047	2	54 9	Y	49	38	1		13
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68 9	Y	62	60	1		15
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3004	2	118 9	Y	107	107	1		15
11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2875	2	123 9	Y	112	110	1		17

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	23305	X	4584	-0-	-18721	-0-	4540	2	44 9	Y	40	44	1		4
07	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4729	2	33 9	Y	30	31	1		3
08	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	4606	2	76 9	Y	69	66	1		6
09	4620	X	4369	-0-	-251	-0-	4296	2	73 9	Y	66	64	1		8
10	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4479	2	76 9	Y	69	70	1		7
11	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	4477	2	83 9	Y	75	75	1		7

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	2900	N	1582	-0-	-1318	5368	1530	2	52 9	Y	47	52	1		5
07	3100	N	1552	-0-	-1548	3820	1511	2	41 9	Y	37	39	1		3
08	3100	N	1619	-0-	-1481	2339	1572	2	47 9	Y	43	43	1		3
09	3000	N	1517	-0-	-1483	856	1484	2	33 9	Y	30	29	1		4
10	2455	N	1599	-0-	-856	-0-	1566	2	33 9	Y	30	31	1		3
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1511	2	36 9	Y	33	33	1		3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	18071	X	3581	-0-	-14490	-0-	3538	2	43 9	Y	39	43	1		4
07	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	3380	2	88 9	Y	80	75	1		9
08	3782	X	2324	-0-	-1458	-0-	2291	2	33 9	Y	30	36	1		3
09	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2268	2	35 9	Y	32	31	1		4
10	3689	X	2105	-0-	-1584	-0-	2072	2	33 9	Y	30	31	1		3
11	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2013	2	37 9	Y	34	34	1		3

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	22243	X	4394	-0-	-17849	-0-	4382	2	12 9	Y	11	12	1		1
07	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4459	2	10 9	Y	9	9	1		1
08	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	4436	2	13 9	Y	12	12	1		1
09	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4167	2	12 9	Y	11	11	1		1
10	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4494	2	13 9	Y	12	12	1		1
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4239	2	14 9	Y	13	13	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20491	X	4011	-0-	-16480	-0-	3969	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4120	2	21	9	Y	19	22	1			1
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4123	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	3975	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4092	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

06	17861	X	3576	-0-	-14285	-0-	3503	2	73	9	Y	66	66	1			9
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3628	2	36	9	Y	33	40	1			2
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3580	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3319	2	19	9	Y	17	17	1			4
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3358	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3167	2	35	9	Y	32	31	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

06	15340	X	3019	-0-	-12321	-0-	2925	2	94	9	Y	85	94	1			9
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	Y	36	43	1			2
08	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3038	2	94	9	Y	85	80	1			7
09	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2119	2	70	9	Y	64	64	1			7
10	3193	X	2039	-0-	-1154	-0-	1960	2	79	9	Y	72	72	1			7
11	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1688	2	89	9	Y	81	81	1			7

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

06	16687	X	3051	-0-	-13636	-0-	2978	2	73	9	Y	66	81	1			6
07	3751	X	2560	-0-	-1191	-0-	2528	2	32	9	Y	29	33	1			2
08	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2727	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2759	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3335	2	44	9	Y	40	40	1			4
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3142	2	47	9	Y	43	43	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

06	19441	X	3817	-0-	-15624	-0-	3770	2	47	9	Y	43	40	1			11
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3783	2	75	9	Y	68	66	1			13
08	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	3994	2	34	9	Y	31	31	1			13
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3877	2	65	9	Y	59	57	1			15
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3829	2	96	9	Y	87	78	1			24
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3777	2	72	9	Y	65	73	1			16

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

06	8453	X	1309	-0-	-7144	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1622	-0-	-610	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1031	-0-	-1139	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1680	X	1200	-0-	-480	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	220	-0-	-1392	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	196	-0-	-1364	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

06	18481	X	3653	-0-	-14828	-0-	3640	2	13	9	Y	12	15	1			2
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3694	2	28	9	Y	25	24	1			3
08	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3651	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3529	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3640	2	19	9	Y	17	18	1			2
11	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3426	2	28	9	Y	25	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2477	-0-	-423	10514	2467	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2267	-0-	-833	9681	2260	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	2127	-0-	-973	8708	2121	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3000	N	2051	-0-	-949	7759	2044	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	2122	-0-	-978	6781	2115	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	3000	N	1891	-0-	-1109	5672	1884	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

06	18906	X	3349	-0-	-15557	-0-	3305	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3334	2	26	9	Y	24	26	1			2
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4068	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3968	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3839	2	37	9	Y	34	35	1			3
*11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	38	1			3

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

06	10714	X	1284	-0-	-9430	-0-	1218	2	66	9	Y	60	60	1			15
07	3348	X	682	-0-	-2666	-0-	657	2	25	9	Y	23	32	1			6
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3635	2	35	9	Y	32	20	1			18
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4218	2	74	9	Y	67	63	1			22
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4526	2	69	9	Y	63	44	1			41
*11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4444	2	85	9	Y	77	98	1			20

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

06	13499	X	2487	-0-	-11012	-0-	2487	2			Y	-0-					11
07	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2561	2	133	9	Y	121	119	1			13
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3088	2	117	9	Y	106	107	1			12
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					12
10	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2699	2	99	9	Y	90	89	1			13
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			Y	-0-					13

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2821	2	45	9	N	41	38	1			9
07	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2905	2	42	9	N	38	37	1			10
08	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	2997	2	43	9	N	39	39	1			10
09	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2856	2	45	9	N	41	40	1			11
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4045	2	47	9	N	43	39	1			15
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4005	2	48	9	N	44	40	1			19

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

06	34538	X	6445	-0-	-28093	-0-	6417	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6689	2	34	9	Y	31	31	1			3
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6787	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	6409	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	7037	X	5553	-0-	-1484	-0-	5544	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	4980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 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
06	2900	N	2332	-0-	-568	8470	2313	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3100	N	2272	-0-	-828	7642	2252	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	10058	X	2416	-0-	-7642	-0-	2401	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2316	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

06	15233	X	3096	-0-	-12137	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

06	2900	N	1712	-0-	-1188	5986	1708	2	4	9	Y	4	10	1			5
07	3100	N	1742	-0-	-1358	4628	1734	2	8	9	Y	7	9	1			3
08	3100	N	1657	-0-	-1443	3185	1654	2	3	9	Y	3					6
09	3000	N	1205	-0-	-1795	1390	1201	2	4	9	Y	4					10
10	2233	N	843	-0-	-1390	-0-	840	2	3	9	Y	3	10	1			3
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	2			Y	-0-					3

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

06	15142	X	2987	-0-	-12155	-0-	2940	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3010	2	34	9	Y	31	33	1			3
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2808	2	44	9	Y	40	40	1			3
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2650	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2873	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	2798	2	46	9	Y	42	42	1			4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

06	15386	X	2640	-0-	-12746	-0-	2597	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	2557	2	30	9	Y	27	25	1			10
08	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2533	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2427	2	48	9	Y	44	33	1			30
10	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2467	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2384	2	85	9	Y	77	76	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

06	2900	N	2141	-0-	-759	8059	2138	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	7052	2076	2	17	9	Y	15	13	1			2
08	3100	N	2267	-0-	-833	6219	2266	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3000	N	2087	-0-	-913	5306	2084	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2107	-0-	-993	4313	2104	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3000	N	2038	-0-	-962	3351	2035	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

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1080	-0-	-1820	3036	1048	2	32	9	Y	29	37	1			6
07	3100	N	945	-0-	-2155	881	910	2	35	9	Y	32	26	1			12
08	1865	N	984	-0-	-881	-0-	956	2	28	9	Y	25	23	1			14
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	838	2	35	9	Y	32	24	1			22
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	867	2	23	9	Y	21	38	1			5
*11	3000	N	3253	-0-	253	253	3199	2	54	9	Y	49	48	1			6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2241	-0-	-659	7537	2201	2	40	9	Y	36	28	1			11
07	3100	N	2253	-0-	-847	6690	2225	2	28	9	Y	25	31	1			5
08	3100	N	1827	-0-	-1273	5417	1799	2	28	9	Y	25	24	1			6
09	3000	N	2095	-0-	-905	4512	2059	2	36	9	Y	33	31	1			8
10	3100	N	2328	-0-	-772	3740	2300	2	28	9	Y	25	26	1			7
*11	3000	N	2118	-0-	-882	2858	2095	2	23	9	Y	21	19	1			9

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26294	X	3772	-0-	-22522	-0-	3733	2	39	9	Y	35	38	1			4
07	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	3699	2	15	9	Y	14	17	1			1
08	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	2888	2	35	9	Y	32	30	1			3
09	4380	X	2560	-0-	-1820	-0-	2527	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4526	X	2721	-0-	-1805	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3780	X	2718	-0-	-1062	-0-	2681	2	37	9	Y	34	34	1			3

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
06	31497	X	6252	-0-	-25245	-0-	6196	2	56	9	Y	51	41	1			15
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6227	2	54	9	Y	49	52	1			12
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6001	2	75	9	Y	68	64	1			16
09	6090	X	6063	-0-	-27	-0-	5972	2	91	9	Y	83	80	1			19
10	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6027	2	72	9	Y	65	67	1			17
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6147	2	57	9	Y	52	47	1			22

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
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4839	2	26	9	N	24	23	1			5
07	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	4876	2	25	9	N	23	21	1			7
08	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	4885	2	18	9	N	16	18	1			5
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4720	2	21	9	N	19	19	1			5
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5144	2	22	9	N	20	18	1			7
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	2	23	9	N	21	19	1			9

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
06	14710	X	2830	-0-	-11880	-0-	2808	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2797	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2888	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2698	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2811	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2724	2	21	9	Y	19	19	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12525	X	2033	-0-	-10492	-0-	2002	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	2852	X	1333	-0-	-1519	-0-	1243	2	90	9	Y	82	76	1			9
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	1925	2	20	9	Y	18	25	1			2
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2321	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12	14	1			1
*11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2528	N	510	-0-	-2018	-0-	474	2	36	9	Y	33	26	1			10
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	677	2	42	9	Y	38	37	1			11
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	Y	24	28	1			7
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41	9	Y	37	35	1			9
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	870	2	31	9	Y	28	29	1			8
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	22	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

06	2900	N	1326	-0-	-1574	4269	1297	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3100	N	1283	-0-	-1817	2452	1262	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	3100	N	1202	-0-	-1898	554	1188	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1737	N	1183	-0-	-554	-0-	1169	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1146	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

06	2900	N	2473	-0-	-427	9812	2415	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3100	N	2529	-0-	-571	9241	2488	2	41	9	Y	37	40	1			3
08	3100	N	2498	-0-	-602	8639	2433	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3000	N	2377	-0-	-623	8016	2320	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3100	N	2454	-0-	-646	7370	2393	2	61	9	Y	55	56	1			5
*11	3000	N	2398	-0-	-602	6768	2332	2	66	9	Y	60	60	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

06	18566	X	4063	-0-	-14503	-0-	4033	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3860	2	23	9	Y	21	22	1			2
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3569	2	29	9	Y	26	26	1			2
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3333	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2865	2	46	9	Y	42	41	1			4
11	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2540	2	55	9	Y	50	50	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

06	2900	N	2064	-0-	-836	7684	2034	2	30	9	Y	27	31	1			3
07	3100	N	2075	-0-	-1025	6659	2055	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	3100	N	2100	-0-	-1000	5659	2079	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3000	N	1919	-0-	-1081	4578	1900	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3100	N	2077	-0-	-1023	3555	2056	2	21	9	Y	19	19	1			2
*11	3000	N	2010	-0-	-990	2565	1988	2	22	9	Y	20	20	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

06	19428	X	3986	-0-	-15442	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

06	29548	X	5805	-0-	-23743	-0-	5754	2	51	9	Y	46	50	1			5
07	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5950	2	25	9	Y	23	26	1			2
08	6076	X	5792	-0-	-284	-0-	5730	2	62	9	Y	56	52	1			6
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5337	2	91	9	Y	83	79	1			10
10	6076	X	5041	-0-	-1035	-0-	4946	2	95	9	Y	86	88	1			8
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	5331	2	105	9	Y	95	95	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	2240	-0-	-660	8148	2217	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	3100	N	2409	-0-	-691	7457	2365	2	44	9	Y	40	42	1			2
08	3100	N	2433	-0-	-667	6790	2405	2	28	9	Y	25	23	1			4
09	3000	N	2337	-0-	-663	6127	2298	2	39	9	Y	35	33	1			6
10	3100	N	2422	-0-	-678	5449	2368	2	54	9	Y	49	47	1			8
*11	3000	N	2323	-0-	-677	4772	2269	2	54	9	Y	49	49	1			8

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
06	2900	N	1667	-0-	-1233	5363	1667	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	1575	-0-	-1525	3838	1575	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1457	-0-	-1643	2195	1457	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1445	-0-	-1555	640	1445	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	1532	-0-	-640	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	814	-0-	-2086	1643	799	2	15	9	Y	14	19	1			1
07	2295	N	652	-0-	-1643	-0-	643	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
06	20110	X	3657	-0-	-16453	-0-	3638	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4439	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3730	2	13	9	Y	12	12	1			1
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3444	2	14	9	Y	13	13	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7108	X	578	-0-	-6530	-0-	445	1	133	9	Y	121	108	1			26
07	2325	X	1599	-0-	-726	-0-	357	1	1168	2	Y	67	76	1			17
							74	9									
08	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	319	1	1321	2	Y	104	99	1			22
							114	9									
09	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	311	1	935	2	Y	100	96	1			26
							110	9									
10	1612	X	1370	-0-	-242	-0-	269	1	988	2	Y	103	102	1			27
							113	9									
*11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	333	1	1790	2	Y	97	102	1			22
							107	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1580	-0-	-1320	8278	1506	2	74	9	Y	67	108	1			4
07	3100	N	1287	-0-	-1813	6465	1236	2	51	9	Y	46	33	1			17
08	3100	N	1571	-0-	-1529	4936	1541	2	30	9	Y	27	40	1			4
09	3000	N	1289	-0-	-1711	3225	1253	2	36	9	Y	33	21	1			16
10	3100	N	1920	-0-	-1180	2045	1886	2	34	9	Y	31	33	1			14
*11	3000	N	1682	-0-	-1318	727	1646	2	36	9	Y	33	45	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28673	X	5550	-0-	-23123	-0-	5546	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	4991	X	4778	-0-	-213	-0-	4769	2	9	9	Y	8	7	1			1
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4712	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	4740	X	4369	-0-	-371	-0-	4366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5162	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5421	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14473	X	2879	-0-	-11594	-0-	2815	2	64	9	Y	58	84	1			15
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2882	2	35	9	Y	32	44	1			3
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2839	2	35	9	Y	32	29	1			6
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2736	2	29	9	Y	26	23	1			9
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2831	2	29	9	Y	26	23	1			12
11	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2676	2	48	9	Y	44	51	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15784	X	3001	-0-	-12783	-0-	2901	2	100	9	Y	91	132	1			10
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3015	2	127	9	Y	115	87	1			38
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	2908	2	132	9	Y	120	144	1			14
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3110	2	143	9	Y	130	80	1			64
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3016	2	146	9	Y	133	141	1			56
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2850	2	142	9	Y	129	177	1			8

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
06	13526	X	2737	-0-	-10789	-0-	2711	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2943	2	59	9	Y	54	53	1			4
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2973	2	56	9	Y	51	49	1			6
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	Y	52	53	1			5
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2998	2	63	9	Y	57	57	1			5

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
06	2900	N	3158	-0-	258	9425	3158	2			Y	-0-					-0-
07	12544	X	3119	-0-	-9425	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-

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
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2250	2	54	9	N	49	46	1			11
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2595	2	51	9	N	46	45	1			12
08	3100	N	3527	-0-	427	427	3475	2	52	9	N	47	47	1			12
09	2459	N	2032	-0-	-427	-0-	1978	2	54	9	N	49	48	1			13
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2145	2	57	9	N	52	47	1			18
*11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53	48	1			23

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2009	-0-	-891	8027	2006	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	3100	N	2174	-0-	-926	7101	2170	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3100	N	2226	-0-	-874	6227	2223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	3295	-0-	295	6522	3294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3422					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	422					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	22160	X	4385	-0-	-17775	-0-	4366	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4477	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	4363	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	4187	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	4350	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4243	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	26665	X	5283	-0-	-21382	-0-	5251	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5377	2	34	9	Y	31	31	1			3
08	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5226	2	46	9	Y	42	41	1			4
09	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4545	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	5518	X	4135	-0-	-1383	-0-	4081	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	5280	X	4117	-0-	-1163	-0-	4058	2	59	9	Y	54	54	1			5

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
06	2900	N	1387	-0-	-1513	5339	1344	2	43	9	Y	39	42	1			4
07	3100	N	1404	-0-	-1696	3643	1375	2	29	9	Y	26	28	1			2
08	3100	N	1443	-0-	-1657	1986	1404	2	39	9	Y	35	34	1			3
09	3000	N	1398	-0-	-1602	384	1363	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	1656	N	1272	-0-	-384	-0-	1235	2	37	9	Y	34	35	1			3
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1370	2	42	9	Y	38	38	1			3

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1744	-0-	-1156	5421	1732	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	3100	N	1791	-0-	-1309	4112	1781	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3100	N	1412	-0-	-1688	2424	1401	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	3000	N	1499	-0-	-1501	923	1489	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2827	N	1904	-0-	-923	-0-	1893	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11	11	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1169	-0-	-1731	2985	1146	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3100	N	1144	-0-	-1956	1029	1113	2	31	9	Y	28	27	1			3
08	2193	N	1164	-0-	-1029	-0-	1143	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1114	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1127	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1109	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
06	2900	N	1382	-0-	-1518	4469	1365	2	17	9	Y	15	20	1			3
07	3100	N	1385	-0-	-1715	2754	1365	2	20	9	Y	18	11	1			10
08	3100	N	1381	-0-	-1719	1035	1368	2	13	9	Y	12	12	1			10
09	3000	N	2888	-0-	-112	923	2871	2	17	9	Y	15	20	1			5
10	3100	N	2818	-0-	-282	641	2800	2	18	9	Y	16	11	1			10
*11	3000	N	2742	-0-	-258	383	2723	2	19	9	Y	17	20	1			7

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
06	2900	N	1922	-0-	-978	6827	1896	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	3100	N	2293	-0-	-807	6020	2267	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	3100	N	2485	-0-	-615	5405	2461	2	24	9	Y	22	22	1			2
09	3000	N	2412	-0-	-588	4817	2390	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	3100	N	2560	-0-	-540	4277	2548	2	12	9	Y	11	12	1			1
*11	3000	N	2527	-0-	-473	3804	2518	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

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
06	2900	N	1925	-0-	-975	7177	1793	2	132	9	Y	120	113	1			13
07	3100	N	2260	-0-	-840	6337	2210	2	50	9	Y	45	56	1			2
08	3100	N	2297	-0-	-803	5534	2165	2	132	9	Y	120	113	1			9
09	3000	N	2067	-0-	-933	4601	1951	2	116	9	Y	105	101	1			13
10	3100	N	2073	-0-	-1027	3574	1954	2	119	9	Y	108	110	1			11
*11	3000	N	2335	-0-	-665	2909	2205	2	130	9	Y	118	119	1			10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

06	2900	N	2324	-0-	-576	8983	2292	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	3100	N	2165	-0-	-935	8048	2153	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	3100	N	1878	-0-	-1222	6826	1875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3000	N	1712	-0-	-1288	5538	1709	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	3916	1475	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3000	N	1065	-0-	-1935	1981	1061	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

06	2900	N	732	-0-	-2168	1595	710	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	2261	N	666	-0-	-1595	-0-	652	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	997	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	Y	17	18	1			1
11	960	N	392	-0-	-568	-0-	383	2	9	9	Y	8	8	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

06	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

06	2900	N	950	-0-	-1950	2959	950	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	891	-0-	-2209	750	888	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1755	N	1005	-0-	-750	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

06	37715	X	7440	-0-	-30275	-0-	7416	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7501	2	42	9	Y	38	36	1			4
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7495	2	21	9	Y	19	21	1			2
09	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7320	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	7688	X	7678	-0-	-10	-0-	7655	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7192	2	21	9	Y	19	19	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

06	2900	N	950	-0-	-1950	1968	928	2	22	9	Y	20	25	1			1
07	3019	N	1051	-0-	-1968	-0-	1051	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	872	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	885	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	857	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	12543	X	2894	-0-	-9649	-0-	147 176	1 9	2571	2	Y	160	128	1			47
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	151 101	1 9	2539	2	Y	92	124	1			15
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	147 259	1 9	2394	2	Y	235	199	1			51
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	139 284	1 9	2196	2	Y	258	249	1			60
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	122 221	1 9	2383	2	Y	201	207	1			54
*11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	136 158	1 9	2306	2	Y	144	152	1			46

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

06	23570	X	4402	-0-	-19168	-0-	4368	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	4177	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	4212	2	35	9	Y	32	31	1			3
09	4800	X	4227	-0-	-573	-0-	4191	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4727	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4027	2	43	9	Y	39	39	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

06	2900	N	2221	-0-	-679	7981	2148	2	73	9	Y	66	73	1			7
07	3100	N	2000	-0-	-1100	6881	1956	2	44	9	Y	40	44	1			3
08	3100	N	2232	-0-	-868	6013	2162	2	70	9	Y	64	62	1			5
09	3000	N	2114	-0-	-886	5127	2051	2	63	9	Y	57	55	1			7
10	3100	N	2233	-0-	-867	4260	2168	2	65	9	Y	59	60	1			6
*11	3000	N	2139	-0-	-861	3399	2067	2	72	9	Y	65	65	1			6

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	2	11	9	N	10	12	1			3
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3					6
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10	12	1			4
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	2	8	9	N	7					11
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	2	7	9	N	6	12	1			5
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	2	14	9	N	13					18

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

06	2900	N	1961	-0-	-939	6871	257	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1833	-0-	-1267	5604	223	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1860	-0-	-1240	4364	236 1	1 9	1623	2	Y	1					1
09	3000	N	1750	-0-	-1250	3114	206 1	1 9	1543	2	Y	1	2	1			-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	1780	164 1	1 9	1601	2	Y	1					1
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	40					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

06	2900	N	2155	-0-	-745	6798	2146	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	N	2095	-0-	-1005	5793	2077	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	3100	N	2185	-0-	-915	4878	2177	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	3000	N	1931	-0-	-1069	3809	1923	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	1908	-0-	-1192	2617	1899	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	3000	N	1781	-0-	-1219	1398	1771	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

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
06	25053	X	5027	-0-	-20026	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5531	2	68	9	Y	62	57	1			7
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5329	2	97	9	Y	88	84	1			11
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5591	2	99	9	Y	90	92	1			9
*11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5490	2	110	9	Y	100	100	1			9

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
06	18475	X	4235	-0-	-14240	-0-	4222	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4464	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4620	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4943	2	13	9	Y	12	12	1			1
*11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4774	2	14	9	Y	13	13	1			1

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
06	2900	N	2623	-0-	-277	10176	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3100	N	2691	-0-	-409	9767	2681	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	3100	N	2437	-0-	-663	9104	2435	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	2611	-0-	-389	8715	2608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2639	-0-	-461	8254	2636	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3000	N	2602	-0-	-398	7856	2599	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20102	X	3999	-0-	-16103	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	3830	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
06	2900	N	2556	-0-	-344	10329	2545	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3100	N	2707	-0-	-393	9936	2681	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3100	N	2631	-0-	-469	9467	2625	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	3000	N	2239	-0-	-761	8706	2235	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	2555	-0-	-545	8161	2551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	3000	N	2474	-0-	-526	7635	2470	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
06	15582	X	2055	-0-	-13527	-0-	2055	2			Y	-0-					7
07	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2606	2	86	9	Y	78	81	1			4
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	Y	14					18
09	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	2194	2	103	9	Y	94	103	1			9
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3114	2	59	9	Y	54	34	1			29
11	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	2106	2			Y	-0-					29

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
06	11802	X	2827	-0-	-8975	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2859	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3410	X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			Y	-0-					1
09	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	2740	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	2808	2	1	9	Y	1					1
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	14470	X	2855	-0-	-11615	-0-	2814	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2887	2	12	9	Y	11	15	1			-0-
08	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2820	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2758	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2857	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2789	2	41	9	Y	37	37	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3486	X	3468	-0-	-18	-0-	3454	2	14	9	N	13	12	1			3
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	2	9	9	N	8	9	1			2
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3548	2	14	9	N	13	12	1			3
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	N	12	12	1			3
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3868	2	15	9	N	14	12	1			5
*11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3648	2	14	9	N	13	12	1			6

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
06	1051	N	174	-0-	-877	-0-	170	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	217	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	Y	11	9	1			2

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
06	2900	N	1338	-0-	-1562	3972	1329	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	1357	-0-	-1743	2229	1337	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	3100	N	1317	-0-	-1783	446	1309	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1707	N	1261	-0-	-446	-0-	1253	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1268	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1225	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
06	1740	N	1054	-0-	-686	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1057	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
06	2900	N	2319	-0-	-581	8894	2319	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2453	-0-	-647	8247	2453	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2291	-0-	-809	7438	2291	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2348	-0-	-652	6786	2348	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2371	-0-	-729	6057	2371	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2298	-0-	-702	5355	2298	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
06	17286	X	3614	-0-	-13672	-0-	3604	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2830	2	37	9	Y	34	31	1			4
08	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2927	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3094	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	945	-0-	-1955	3242	943	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	1282	-0-	-1818	1424	1280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2530	N	1106	-0-	-1424	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

06	16505	X	3273	-0-	-13232	-0-	3270	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3427	2	22	9	Y	20	18	1			2
08	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3363	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3279	2	6	9	Y	5	4	1			1
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3698	2	53	9	Y	48	45	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

06	18398	X	3348	-0-	-15050	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	2	30	9	Y	27	26	1			3
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3922	2	33	9	Y	30	30	1			3
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3612	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3780	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	3662	2	45	9	Y	41	41	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

06	28633	X	5735	-0-	-22898	-0-	5632	2	103	9	Y	94	85	1			15
07	5952	X	5911	-0-	-41	-0-	5843	2	68	9	Y	62	71	1			6
08	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5701	2	91	9	Y	83	42	1			47
09	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	5565	2	96	9	Y	87	127	1			7
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5658	2	77	9	Y	70	67	1			10
11	5730	X	5433	-0-	-297	-0-	5348	2	85	9	Y	77	71	1			16

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

06	2900	N	3691	-0-	791	11649	3691	2			Y	-0-					-0-
07	15463	X	3814	-0-	-11649	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

06	19214	X	2977	-0-	-16237	-0-	2888	2	89	9	Y	81	91	1			9
07	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3781	2	68	9	Y	62	66	1			5
08	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3631	2	95	9	Y	86	84	1			7
09	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3500	2	85	9	Y	77	75	1			9
10	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3851	2	89	9	Y	81	82	1			8
11	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3615	2	97	9	Y	88	88	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

06	21832	X	4344	-0-	-17488	-0-	4312	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4276	2	31	9	Y	28	28	1			3
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4379	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4302	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4365	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	4153	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	10056	X	1726	-0-	-8330	-0-	1692	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	2480	X	1862	-0-	-618	-0-	1827	2	35	9	Y	32	32	1			3
08	2201	X	1614	-0-	-587	-0-	1589	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	38	1			5
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	Y	45	46	1			4
*11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2637	2	54	9	Y	49	49	1			4

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
06	15204	X	3013	-0-	-12191	-0-	3007	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3130	2	14	9	Y	13	13	1			1
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14	14	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
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4158	2	77	9	N	70	65	1			13
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4441	2	72	9	N	65	76	1			2
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4367	2	66	9	N	60	53	1			9
09	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	4073	2	77	9	N	70	67	1			12
10	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4209	2	111	9	N	101	97	1			16
11	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3503	2	116	9	N	105	104	1			17

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
06	25247	X	4452	-0-	-20795	-0-	4411	2	41	9	Y	37	57	1			8
07	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4507	2	31	9	Y	28	25	1			11
08	5425	X	4585	-0-	-840	-0-	4545	2	40	9	Y	36	29	1			18
09	5250	X	4224	-0-	-1026	-0-	4179	2	45	9	Y	41	31	1			28
10	5270	X	4081	-0-	-1189	-0-	4050	2	31	9	Y	28	49	1			7
11	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3848	2	59	9	Y	54	56	1			5

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
06	14380	X	2894	-0-	-11486	-0-	2871	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2920	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	Y	42	40	1			3
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3211	2	44	9	Y	40	38	1			5
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3198	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3060	2	48	9	Y	44	44	1			4

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18116	X	3542	-0-	-14574	-0-	3512	2	30	9	Y	27	32	1			3
07	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3419	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3638	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3470	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3597	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3467	2	22	9	Y	20	20	1			2

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14207	X	3062	-0-	-11145	-0-	3044	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2965	2	22	9	Y	20	20	1			2
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2531	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	22	1			3
*11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	Y	35	35	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13619	X	2667	-0-	-10952	-0-	2603	2	64	9	Y	58	70	1			7
07	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	2465	2	69	9	Y	63	32	1			38
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2665	2	232	9	Y	211	210	1			39
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2685	2	208	9	Y	189	201	1			27
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2739	2	270	9	Y	245	211	1			61
*11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2722	2	240	9	Y	218	213	1			66

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16382	X	3010	-0-	-13372	-0-	3009	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3408	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	2980	2	1	9	Y	1					2
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3494	2	2	9	Y	2					4
10	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3258	2	4	9	Y	4	5	1			3
*11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3887	2	10	9	Y	9					12

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	37	-0-	-2863	1968	37	1			Y	-0-					-0-
07	1968	N	-0-	-0-	-1968	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1652	-0-	-1248	5500	1642	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	1667	-0-	-1433	4067	1659	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3100	N	1461	-0-	-1639	2428	1452	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3000	N	1701	-0-	-1299	1129	1692	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2875	N	1746	-0-	-1129	-0-	1737	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1121	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2047	2	87	9	N	79	79	1			20
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2125	2	40	9	N	36	42	1			14
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1873	2	74	9	N	67	62	1			19
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1816	2	63	9	N	57	57	1			19
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1885	2	58	9	N	53	37	1			35
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1685	2	72	9	N	65	83	1			17

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17677	X	3293	-0-	-14384	-0-	3232	2	61	9	Y	55	56	1			6
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	39	1			3
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3052	2	58	9	Y	53	52	1			4
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2771	2	56	9	Y	51	49	1			6
10	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	2452	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2775	2	64	9	Y	58	58	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14024	X	2639	-0-	-11385	-0-	2544	2	95	9	Y	86	94	1			9
07	3193	X	2384	-0-	-809	-0-	2333	2	51	9	Y	46	52	1			3
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2575	2	95	9	Y	86	82	1			7
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3120	2	81	9	Y	74	72	1			9
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3253	2	87	9	Y	79	80	1			8
*11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2582	2	96	9	Y	87	87	1			8

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4336	2	46	9	N	42	39	1			10
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4539	2	47	9	N	43	41	1			12
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4511	2	43	9	N	39	40	1			11
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4401	2	45	9	N	41	41	1			11
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4888	2	51	9	N	46	41	1			16
*11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4656	2	50	9	N	45	41	1			20

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2055	-0-	-845	7568	1862	2	193	9	Y	175	193	1			19
07	3100	N	2046	-0-	-1054	6514	1944	2	102	9	Y	93	105	1			7
08	3100	N	2139	-0-	-961	5553	1951	2	188	9	Y	171	164	1			14
09	3000	N	2003	-0-	-997	4556	1837	2	166	9	Y	151	147	1			18
10	3100	N	2055	-0-	-1045	3511	1882	2	173	9	Y	157	159	1			16
*11	3000	N	1675	-0-	-1325	2186	1588	2	87	9	Y	79	88	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21446	X	4332	-0-	-17114	-0-	232	1	4059	2	Y	37	30	1			11
							41	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	68	58	1			21
							75	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	235	1	3834	2	Y	37	46	1			12
							41	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3537	2	Y	60	58	1			14
							66	9									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
*11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	39	35	1			17
							43	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	1846	-0-	-1054	5858	99	1	1722	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
07	3100	N	1885	-0-	-1215	4643	104	1	1758	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	3100	N	2007	-0-	-1093	3550	114	1	1859	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
09	3000	N	1851	-0-	-1149	2401	108	1	1701	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
10	3100	N	1989	-0-	-1111	1290	96	1	1861	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
*11	3000	N	1880	-0-	-1120	170	104	1	1751	2	Y	23	22	1			9
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2506	N	502	-0-	-2004	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24299	X	4721	-0-	-19578	-0-	4690	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4901	2	35	9	Y	32	32	1			3
08	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4820	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	4368	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	4929	X	3878	-0-	-1051	-0-	3852	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3692	2	30	9	Y	27	27	1			2

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18145	X	3507	-0-	-14638	-0-	3471	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	2663	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2778	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2646	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	3627	X	2371	-0-	-1256	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	1			3
11	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11863	X	2218	-0-	-9645	-0-	2182	2	36	9	Y	33	29	1			24
07	2728	X	2269	-0-	-459	-0-	2202	2	67	9	Y	61	55	1			30
08	2573	X	2162	-0-	-411	-0-	2129	2	33	9	Y	30	48	1			12
09	2460	X	1959	-0-	-501	-0-	1876	2	83	9	Y	75	49	1			38
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2086	2	70	9	Y	64	50	1			52
11	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	1978	2	102	9	Y	93	95	1			50

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
06	3000	N	2197	-0-	-803	8000	2127	2	70	9	Y	64	71	1			7
07	3100	N	2231	-0-	-869	7131	2178	2	53	9	Y	48	51	1			4
08	3100	N	2144	-0-	-956	6175	2077	2	67	9	Y	61	60	1			5
09	3000	N	2015	-0-	-985	5190	1958	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3100	N	2081	-0-	-1019	4171	2027	2	54	9	Y	49	50	1			5
*11	3000	N	2037	-0-	-963	3208	1979	2	58	9	Y	53	53	1			5

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
06	41523	X	7922	-0-	-33601	-0-	7869	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	8928	X	8280	-0-	-648	-0-	8206	2	74	9	Y	67	65	1			7
08	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8087	2	46	9	Y	42	45	1			4
09	8280	X	7952	-0-	-328	-0-	7907	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8118	2	55	9	Y	50	50	1			5
11	8010	X	7933	-0-	-77	-0-	7868	2	65	9	Y	59	59	1			5

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
06	2900	N	2207	-0-	-693	8616	2187	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	3100	N	2310	-0-	-790	7826	2300	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	3100	N	2752	-0-	-348	7478	2733	2	19	9	Y	17	17	1			1
09	3000	N	2792	-0-	-208	7270	2778	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3100	N	2328	-0-	-772	6498	2328	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	3000	N	2167	-0-	-833	5665	2167	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2900	N	678	-0-	-2222	1288	627	2	51	9	Y	46	49	1			5
07	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	522	2	19	9	Y	17	21	1			1
08	992	N	418	-0-	-574	-0-	378	2	40	9	Y	36	35	1			2
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19075	X	3761	-0-	-15314	-0-	3753	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3799	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3667	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	3572	2	9	9	Y	8	7	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28405	X	5558	-0-	-22847	-0-	5545	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	6014	X	5821	-0-	-193	-0-	5809	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5825	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5075	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	5828	X	4907	-0-	-921	-0-	4900	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	4996	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	2673	X	1966	-0-	-707	-0-	1931	2	35	9	N	32	25	1			20
07	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2561	2	1	9	N	1	17	1			4
08	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-	4	1			-0-
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

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
06	31925	X	6444	-0-	-25481	-0-	6436	2	8	9	Y	7	17	1			1
07	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	6680	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6613	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	5884	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	6696	X	5893	-0-	-803	-0-	5886	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	6480	X	4635	-0-	-1845	-0-	4629	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 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
06	2900	N	772	-0-	-2128	815	749	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3100	N	2631	-0-	-469	346	2547	2	84	9	Y	76	69	1			9
08	3100	N	2834	-0-	-266	80	2828	2	6	9	Y	5	13	1			1
09	1908	N	1828	-0-	-80	-0-	1820	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

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
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6156	2	57	9	N	52	48	1			12
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6607	2	51	9	N	46	46	1			12
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6968	2	55	9	N	50	49	1			13
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6035	2	57	9	N	52	51	1			14
10	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6143	2	61	9	N	55	50	1			19
11	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5649	2	62	9	N	56	51	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2738	N	419	-0-	-2319	-0-	321	1	98	9	Y	89	79	1		20
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	920	1	434	2	Y	66	70	1		16
							73	9								
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	753	1	534	2	Y	105	99	1		22
							116	9								
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	830	1	183	2	Y	99	96	1		25
							109	9								
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1023	1	98	2	Y	112	110	1		27
							123	9								
11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	897	1	106	9	Y	96	102	1		21

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
06	2900	N	1798	-0-	-1102	6056	1766	2	32	9	Y	29	33	1		3
07	3100	N	1840	-0-	-1260	4796	1815	2	25	9	Y	23	24	1		2
08	3100	N	1913	-0-	-1187	3609	1881	2	32	9	Y	29	29	1		2
09	3000	N	1659	-0-	-1341	2268	1629	2	30	9	Y	27	26	1		3
10	3100	N	1822	-0-	-1278	990	1798	2	24	9	Y	22	24	1		1
*11	2007	N	1017	-0-	-990	-0-	1011	2	6	9	Y	5	6	1		-0-

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
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	2935	2	109	9	N	99	92	1		18
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3054	2	97	9	N	88	103	1		3
08	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	2340	2	86	9	N	78	74	1		7
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74	68	1		13
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	104	1		17
*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3809	2	124	9	N	113	112	1		18

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17738	X	1288	-0-	-16450	-0-	1179	1	109	9	Y	99	89	1		20
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	1150	1	2585	2	Y	65	69	1		16
							72	9								
08	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	1219	1	2716	2	Y	86	84	1		18
							95	9								
09	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	1301	1	2156	2	Y	85	82	1		21
							94	9								
10	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	1231	1	2130	2	Y	96	94	1		23
							106	9								
*11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1236	1	3459	2	Y	81	86	1		18
							89	9								

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11578	X	2035	-0-	-9543	-0-	1998	2	37	9	Y	34	37	1		4
07	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2106	2	19	9	Y	17	20	1		1
08	2418	X	2150	-0-	-268	-0-	2147	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
09	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	2024	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2054	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	29171	X	5589	-0-	-23582	-0-	5566	2	23	9	Y	21	23	1		2
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5731	2	13	9	Y	12	13	1		1
08	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1		1
09	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	5687	2	15	9	Y	14	13	1		2
10	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5708	2	14	9	Y	13	14	1		1
11	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	5524	2	17	9	Y	15	15	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22125	X	4273	-0-	-17852	-0-	4247	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4574	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4410	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4130	2	39	9	Y	35	33	1			4
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4449	2	40	9	Y	36	36	1			4
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4081	2	42	9	Y	38	39	1			3

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

06	2900	N	2004	-0-	-896	8415	1998	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	3100	N	1450	-0-	-1650	6765	1444	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3100	N	1309	-0-	-1791	4974	1303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	999	-0-	-2001	2973	992	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	409	-0-	-2691	282	407	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1260	N	951	-0-	-309	-0-	937	2	14	9	Y	13	11	1			2

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

06	18082	X	3458	-0-	-14624	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2796	-0-	-744	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

06	2900	N	1111	-0-	-1789	2884	1111	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1026	-0-	-2074	810	1015	2	11	9	Y	10	9	1			1
08	1809	N	999	-0-	-810	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	884	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

06	23906	X	4584	-0-	-19322	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	4786	2	19	9	Y	17	16	1			2
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4856	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4761	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4713	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4603	-0-	-107	-0-	4591	2	12	9	Y	11	11	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

06	16021	X	3380	-0-	-12641	-0-	3371	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4640	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4932	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5064	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4750	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

06	36529	X	7230	-0-	-29299	-0-	7213	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7400	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7349	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	7290	X	7071	-0-	-219	-0-	7054	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7314	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7112	2	18	9	Y	16	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	25234	X	5094	-0-	-20140	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5096	-0-	-205	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4904	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	5270	X	5230	-0-	-40	-0-	5223	2	7	9	Y	6	4	1			4
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5585	2	7	9	Y	6	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1834	-0-	-1066	6364	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3100	N	1968	-0-	-1132	5232	1961	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	1964	-0-	-1136	4096	1953	2	11	9	Y	10	6	1			5
09	3000	N	1959	-0-	-1041	3055	1941	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	3100	N	2233	-0-	-867	2188	2211	2	22	9	Y	20	18	1			6
*11	3000	N	2211	-0-	-789	1399	2194	2	17	9	Y	15	17	1			4

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
06	20514	X	4119	-0-	-16395	-0-	4109	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4125	2	22	9	Y	20	11	1			12
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4030	2	37	9	Y	34	40	1			6
09	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	3891	2	36	9	Y	33	25	1			14
10	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	4005	2	41	9	Y	37	29	1			22
11	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3929	2	26	9	Y	24	39	1			7

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
06	15250	X	2784	-0-	-12466	-0-	2715	2	69	9	Y	63	63	1			16
07	3999	X	2734	-0-	-1265	-0-	2702	2	32	9	Y	29	29	1			16
08	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3145	2	8	9	Y	7	18	1			5
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	Y	15	15	1			5
10	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2621	2	15	9	Y	14	10	1			9
11	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2753	2	19	9	Y	17	22	1			4

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
06	18456	X	3620	-0-	-14836	-0-	3507	2	113	9	Y	103	114	1			11
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3567	2	40	9	Y	36	45	1			2
08	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3085	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	3270	X	2673	-0-	-597	-0-	2664	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2839	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2633	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26266	X	5102	-0-	-21164	-0-	5050	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5181	2	63	9	Y	57	56	1			6
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4618	2	11	9	Y	10	15	1			1
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4536	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4912	2	18	9	Y	16	16	1			2
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4723	2	18	9	Y	16	17	1			1

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	33300	X	6703	-0-	-26597	-0-	6691	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7000	2	42	9	Y	38	34	1			4
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	6622	2	65	9	Y	59	56	1			7
10	7006	X	6971	-0-	-35	-0-	6904	2	67	9	Y	61	62	1			6
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6777	2	74	9	Y	67	67	1			6

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
06	2900	N	276	-0-	-2624	148	266	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	284	N	136	-0-	-148	-0-	134	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	84	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	Y	16	13	1			3

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
06	19726	X	3719	-0-	-16007	-0-	3700	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4595	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3941	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3846	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3924	2	24	9	Y	22	23	1			2
*11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	2	29	9	Y	26	26	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25621	X	4986	-0-	-20635	-0-	4972	2	14	9	Y	13	12	1			11
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5342	2	12	9	Y	11	11	1			11
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4747	2	47	9	Y	43	11	1			43
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4817	2	77	9	Y	70	63	1			50
*10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5424	2	85	9	Y	77	68	1			59
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5151	2	109	9	Y	99	76	1			82

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
06	16185	X	3204	-0-	-12981	-0-	3185	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3211	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3159	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3537	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3587	2	8	9	Y	7	7	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
06	24469	X	4779	-0-	-19690	-0-	4767	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4876	2	20	9	Y	18	17	1			2
08	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4977	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5228	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5625	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5556	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
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
06	15655	X	3583	-0-	-12072	-0-	251	1	3323	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	289	1	3444	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	310	1	3687	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-	243	1	1989	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	226	1	1842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3870	X	2950	-0-	-920	-0-	234	1	2673	2	Y	39	37	1			3
							43	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

06	16807	X	3683	-0-	-13124	-0-	3639	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3597	2	28	9	Y	25	24	1			11
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3557	2	70	9	Y	64	57	1			18
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3379	2	59	9	Y	54	54	1			18
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3487	2	56	9	Y	51	36	1			33
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3475	2	69	9	Y	63	80	1			16

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

06	18799	X	3619	-0-	-15180	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	3535	2	59	9	Y	54	54	1			5
08	3968	X	2905	-0-	-1063	-0-	2866	2	39	9	Y	35	38	1			2
09	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3196	2	36	9	Y	33	31	1			4
10	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3581	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3467	2	42	9	Y	38	38	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

06	2900	N	1109	-0-	-1791	3931	1107	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3100	N	1448	-0-	-1652	2279	1442	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3100	N	1340	-0-	-1760	519	1337	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2043	N	1524	-0-	-519	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1317	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1085	2	8	9	Y	7	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

06	17749	X	3401	-0-	-14348	-0-	3365	2	36	9	Y	33	36	1			4
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	3637	2	28	9	Y	25	26	1			3
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3899	2	70	9	Y	64	62	1			5
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3752	2	66	9	Y	60	58	1			7
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3892	2	68	9	Y	62	63	1			6
*11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3764	2	75	9	Y	68	68	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

06	17500	X	3676	-0-	-13824	-0-	3661	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3668	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3781	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3645	2	15	9	Y	14	12	1			5
10	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3224	2	15	9	Y	14	12	1			7
11	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	3415	2	25	9	Y	23	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2900	N	103	-0-	-2797	2995	44	1	59	9	Y	54	48	1			12
07	3100	N	986	-0-	-2114	881	30	1	924	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
08	1880	N	999	-0-	-881	-0-	23	1	934	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	850	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	41	44	1			10
							45	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

06	2900	N	1409	-0-	-1491	4484	1394	2	15	9	Y	14	38	1			20
07	3100	N	1392	-0-	-1708	2776	1359	2	33	9	Y	30	38	1			12
08	3100	N	1374	-0-	-1726	1050	1363	2	11	9	Y	10					22
09	2457	N	1407	-0-	-1050	-0-	1388	2	19	9	Y	17					39
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28	40	1			27
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1183	2	57	9	Y	52					79

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

06	13092	X	166	-0-	-12926	-0-	100	1	66	9	Y	60	53	1			19
07	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	98	1	3019	2	Y	32	37	1			14
							35	9									
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	80	1	3194	2	Y	52	49	1			17
							57	9									
09	3420	X	2673	-0-	-747	-0-	71	1	2549	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
10	3534	X	2795	-0-	-739	-0-	74	1	2660	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	73	1	4652	2	Y	46	50	1			16
							51	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

06	2900	N	835	-0-	-2065	1194	815	2	20	9	Y	18	20	1			2
07	2027	N	833	-0-	-1194	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			1
08	868	N	528	-0-	-340	-0-	510	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	545	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	626	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

06	23794	X	4793	-0-	-19001	-0-	4767	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	4955	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4175	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	4116	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5379	2	24	9	Y	22	23	1			2
*11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5065	2	26	9	Y	24	24	1			2

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

06	2740	N	557	-0-	-2183	-0-	545	2	12	9	Y	11	31	1			16
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	549	2	26	9	Y	24	31	1			9
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	542	2	10	9	Y	9					18
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	532	2	15	9	Y	14					32
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20	33	1			19
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2041	N	1794	-0-	-247	-0-	1770	2	24	9	N	22	21	1			5
07	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2025	2	15	9	N	14	18	1			1
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2280	2	24	9	N	22	16	1			7
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2141	2	21	9	N	19	22	1			4
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	23	1			7
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	1985	2	21	9	N	19	21	1			5

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
06	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4374	2	24	9	N	22	28	1			4
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4454	2	23	9	N	21	22	1			3
08	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4401	2	31	9	N	28	26	1			5
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4259	2	34	9	N	31	31	1			5
10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3778	2	34	9	N	31	33	1			3
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	4038	2	50	9	N	45	41	1			7

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
06	23157	X	3626	-0-	-19531	-0-	251	1	3296	2	Y	72	88	1			8
							79	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	420	1	4806	2	Y	67	68	1			7
							74	9									
08	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	349	1	3814	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4382	2	Y	44	40	1			6
							48	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	310	1	4021	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	45	1	2607	2	Y	12	15	1			1
							13	9									

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
06	23823	X	4688	-0-	-19135	-0-	4675	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4709	2	17	9	Y	15	15	1			1
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4858	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4625	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4157	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	4318	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
06	13098	X	2027	-0-	-11071	-0-	2025	2	2	9	Y	2	34	1			6
07	3224	X	1674	-0-	-1550	-0-	1655	2	19	9	Y	17	7	1			16
08	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	1954	2	69	9	Y	63	72	1			7
09	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	1534	2	35	9	Y	32	33	1			6
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2323	2	53	9	Y	48	32	1			22
*11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2462	2	51	9	Y	46	33	1			35

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
06	19919	X	3863	-0-	-16056	-0-	3850	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	3941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	727	1	12698	2	N	23	18	1			7
							25	9									
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	752	1	12679	2	N	23	24	1			6
							25	9									
08	12927	X	12641	-0-	-286	-0-	729	1	11881	2	N	28	27	1			7
							31	9									
09	12510	X	11889	-0-	-621	-0-	705	1	11145	2	N	35	34	1			8
							39	9									
10	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	618	1	12042	2	N	27	28	1			7
							30	9									
11	12510	X	12267	-0-	-243	-0-	683	1	11558	2	N	24	21	1			10
							26	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

06	185	N	28	-0-	-157	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

06	15890	X	2956	-0-	-12934	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2508	-0-	-902	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2767	-0-	-443	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

06	2900	N	1111	-0-	-1789	4409	764	2	347	9	Y	315	314	1			35
07	3100	N	1152	-0-	-1948	2461	1038	2	114	9	Y	104	135	1			4
08	3100	N	1090	-0-	-2010	451	800	2	290	9	Y	264	254	1			14
09	1807	N	1356	-0-	-451	-0-	1281	2	75	9	Y	68	77	1			5
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	823	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	1050	N	778	-0-	-272	-0-	753	2	25	9	Y	23	23	1			2

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

06	2900	N	2107	-0-	-793	7826	2082	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	3100	N	2305	-0-	-795	7031	2282	2	23	9	Y	21	21	1			2
08	3100	N	2393	-0-	-707	6324	2372	2	21	9	Y	19	20	1			1
09	3000	N	2091	-0-	-909	5415	2082	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	N	692	-0-	-2408	3007	690	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*11	3000	N	58	-0-	-2942	65	58	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

06	23631	X	4575	-0-	-19056	-0-	4525	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4652	2	37	9	Y	34	36	1			3
08	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4703	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4438	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4619	2	36	9	Y	33	34	1			3
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4610	2	41	9	Y	37	37	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	607	-0-	-2293	548	605	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	1154	N	606	-0-	-548	-0-	602	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					4
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
06	2900	N	1848	-0-	-1052	9525	1844	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	3100	N	1618	-0-	-1482	8043	1603	2	15	9	Y	14	12	1			2
08	3100	N	1767	-0-	-1333	6710	1765	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3000	N	1599	-0-	-1401	5309	1596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	1761	-0-	-1339	3970	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	3000	N	1997	-0-	-1003	2967	1990	2	7	9	Y	6	5	1			1

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
06	22431	X	4378	-0-	-18053	-0-	4356	2	22	9	Y	20	18	1			4
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4254	2	45	9	Y	41	43	1			2
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4248	2	58	9	Y	53	47	1			8
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4176	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4303	2	102	9	Y	93	89	1			15
*11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4239	2	106	9	Y	96	96	1			15

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
06	16505	X	907	-0-	-15598	-0-	839	1	68	9	Y	62	56	1			14
07	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	812	1	2640	2	Y	15	24	1			5
							17	9									
08	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	832	1	2592	2	Y	51	43	1			13
							56	9									
09	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	790	1	2241	2	Y	43	42	1			14
							47	9									
10	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	833	1	2352	2	Y	49	48	1			15
							54	9									
*11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	901	1	5332	2	Y	41	44	1			12
							45	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
06	23865	X	4960	-0-	-18905	-0-	4924	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	17853	X	3630	-0-	-14223	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3803	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4025	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3677	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	13764	X	2666	-0-	-11098	-0-	2657	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2626	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	2	9	9	Y	8	9	1			2
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2753	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2959	2	31	9	Y	28	28	1			3
*11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	Y	30	30	1			3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

06	2900	N	2331	-0-	-569	6753	2321	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2001	-0-	-1099	5654	1972	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3100	N	2135	-0-	-965	4689	2128	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	3000	N	2087	-0-	-913	3776	2079	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2211	-0-	-889	2887	2203	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	3000	N	2107	-0-	-893	1994	2103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

06	23318	X	4502	-0-	-18816	-0-	444	1	4005	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
07	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	465	1	4522	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	448	1	4403	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
10	5022	X	2275	-0-	-2747	-0-	452	1	1772	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	4860	X	886	-0-	-3974	-0-	444	1	377	2	Y	59	58	1			6
							65	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

06	2900	N	1046	-0-	-1854	2807	828	1	218	9	Y	198	179	1			35
07	3100	N	1962	-0-	-1138	1669	747	1	1127	2	Y	80	98	1			17
							88	9									
08	3100	N	2079	-0-	-1021	648	669	1	1243	2	Y	152	139	1			30
							167	9									
09	2417	N	1769	-0-	-648	-0-	637	1	979	2	Y	139	134	1			35
							153	9									
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	693	1	983	2	Y	156	154	1			37
							172	9									
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	664	1	1759	2	Y	134	142	1			29
							147	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

06	13609	X	2171	-0-	-11438	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3063	2	1	9	Y	1					2
08	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2439	2	2	9	Y	2					4
10	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1576	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	2970	X	1736	-0-	-1234	-0-	1733	2	3	9	Y	3					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18132	X	3602	-0-	-14530	-0-	3582	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2629	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3306	2	26	9	Y	24	22	1			4
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
11	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2754	2	31	9	Y	28	25	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17013	X	3373	-0-	-13640	-0-	3366	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3473	2	29	9	Y	26	24	1			3
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12310	X	2380	-0-	-9930	-0-	2350	2	30	9	Y	27	21	1			8
07	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2309	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
08	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2367	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2324	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2293	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2185	2	7	9	Y	6	5	1			3

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
06	13654	X	3333	-0-	-10321	-0-	3322	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	3844	X	2651	-0-	-1193	-0-	2645	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1374	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3330	X	1740	-0-	-1590	-0-	1732	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2851	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	2927	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
06	11129	X	2082	-0-	-9047	-0-	157	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	166	1	1827	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
08	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	155	1	1929	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	187	1	1515	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2139	X	1471	-0-	-668	-0-	207	1	1260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2070	X	1546	-0-	-524	-0-	211	1	1331	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
06	16787	X	3155	-0-	-13632	-0-	3105	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3293	2	39	9	Y	35	37	1			3
08	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3390	2	46	9	Y	42	42	1			3
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3258	2	48	9	Y	44	41	1			6
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2828	2	64	9	Y	58	60	1			4
11	3330	X	2725	-0-	-605	-0-	2642	2	83	9	Y	75	72	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1664	-0-	-1236	6206	1606	2	58	9	Y	53	61	1			5
07	3100	N	1490	-0-	-1610	4596	1446	2	44	9	Y	40	41	1			4
08	3100	N	2315	-0-	-785	3811	2285	2	30	9	Y	27	29	1			2
09	3000	N	3078	-0-	78	3889	3048	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3100	N	3238	-0-	138	4027	3206	2	32	9	Y	29	29	1			3
*11	3000	N	3024	-0-	24	4051	2989	2	35	9	Y	32	32	1			3

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
06	2199	N	129	-0-	-2070	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	527	N	207	-0-	-320	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	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
06	211	X	73	-0-	-138	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16921	X	3557	-0-	-13364	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3292	2	21	9	Y	19	17	1			2
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			2
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1			2

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
06	26802	X	5463	-0-	-21339	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5417	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5586	2	15	9	Y	14	14	1			1
*11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5396	2	18	9	Y	16	16	1			1

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
06	2900	N	1843	-0-	-1057	6093	1803	2	40	9	Y	36	32	1			6
07	3100	N	1877	-0-	-1223	4870	1845	2	32	9	Y	29	32	1			3
08	3100	N	1853	-0-	-1247	3623	1819	2	34	9	Y	31	16	1			18
09	3000	N	1835	-0-	-1165	2458	1804	2	31	9	Y	28	44	1			2
10	3100	N	1907	-0-	-1193	1265	1871	2	36	9	Y	33	30	1			5
*11	3000	N	1817	-0-	-1183	82	1780	2	37	9	Y	34	32	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2812	-0-	-88	10661	151	1	2630	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
07	3100	N	2783	-0-	-317	10344	154	1	2592	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	12952	X	2608	-0-	-10344	-0-	148	1	2421	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
09	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	143	1	2259	2	Y	46	44	1			11
							51	9									
10	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	129	1	2505	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
11	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	142	1	2397	2	Y	30	27	1			13
							33	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

06	2900	N	1315	-0-	-1585	5033	1315	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1547	-0-	-1553	3480	1547	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1598	-0-	-1502	1978	1598	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1401	-0-	-1599	379	1386	2	15	9	Y	14	12	1			2
10	1813	N	1434	-0-	-379	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1414	2	18	9	Y	16	17	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

06	2900	N	2092	-0-	-808	7233	2092	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2495	-0-	-605	6628	2495	2			Y	-0-					-0-
08	9129	X	2501	-0-	-6628	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2326	2	25	9	Y	23	20	1			3
10	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2361	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2327	2	33	9	Y	30	30	1			3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

06	14320	X	2367	-0-	-11953	-0-	2298	2	69	9	Y	63	68	1			7
07	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2507	2	30	9	Y	27	33	1			1
08	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	2218	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4316	2	28	9	Y	25	21	1			4
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4442	2	39	9	Y	35	36	1			3
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	Y	39	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17749	X	3787	-0-	-13962	-0-	3757	2	30	9	Y	27	28	1			6
07	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3402	2	17	9	Y	15	14	1			7
08	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3088	2	35	9	Y	32	30	1			9
09	3660	X	2812	-0-	-848	-0-	2781	2	31	9	Y	28	28	1			9
10	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2767	2	29	9	Y	26	18	1			17
11	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	2987	2	35	9	Y	32	41	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18594	X	3599	-0-	-14995	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3379	2	1	9	Y	1					1
11	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	3336	2	98	9	Y	89	70	1			20

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2488	-0-	-412	9432	2478	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	3100	N	2328	-0-	-772	8660	2300	2	28	9	Y	25	23	1			3
08	10916	X	2256	-0-	-8660	-0-	2241	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2984	2	53	9	Y	48	45	1			6
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	2	44	9	Y	40	43	1			3
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8	10	1			1

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16396	2	113	9	Y	103	98	1			140
07	T. A.		16798	-0-	16798	16798	16745	2	53	9	Y	48	116	1			72
08	T. A.		16165	-0-	16165	32963	16107	2	58	9	Y	53					125
09	T. A.		12672	-0-	12672	45635	12599	2	73	9	Y	66	117	1			74
10	T. A.		5257	-0-	5257	50892	5212	2	45	9	Y	41					115
*11	71886	X	20994	-0-	-50892	-0-	20915	2	79	9	Y	72	61	1			82

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
06	2900	N	2310	-0-	-590	7880	2291	2	19	9	Y	17	15	1			12
07	3100	N	2434	-0-	-666	7214	2426	2	8	9	Y	7	17	1			2
08	3100	N	2255	-0-	-845	6369	2247	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	3000	N	1860	-0-	-1140	5229	1849	2	11	9	Y	10	7	1			5
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4188	2049	2	10	9	Y	9	7	1			7
*11	3000	N	1910	-0-	-1090	3098	1896	2	14	9	Y	13	13	1			7

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
06	13918	X	2645	-0-	-11273	-0-	2564	2	81	9	Y	74	81	1			8
07	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2617	2	44	9	Y	40	45	1			3
08	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	2563	2	56	9	Y	51	50	1			4
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2485	2	52	9	Y	47	45	1			6
10	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2557	2	53	9	Y	48	49	1			5
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2582	2	58	9	Y	53	53	1			5

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
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		119	-0-	119	242	119	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		278	-0-	278	520	278	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		382	-0-	382	902	382	2			N	-0-					-0-
*11	1284	X	382	-0-	-902	-0-	382	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4647	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4778	2	33	9	N	30	29	1			8
08	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4729	2	34	9	N	31	31	1			8
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	4457	2	35	9	N	32	31	1			9
10	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4508	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	4478	2	37	9	N	34	31	1			15

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
06	2900	N	1324	-0-	-1576	3808	1317	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	1387	-0-	-1713	2095	1378	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3100	N	1339	-0-	-1761	334	1332	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1455	N	1121	-0-	-334	-0-	1111	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1161	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1113	2	12	9	Y	11	11	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19062	X	3780	-0-	-15282	-0-	3736	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3858	2	47	9	Y	43	43	1			4
08	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3617	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	3810	X	3480	-0-	-330	-0-	3455	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3589	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	3344	2	29	9	Y	26	26	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9938	X	2330	-0-	-7608	-0-	2309	2	21	9	Y	19	22	1			2
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1			3
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2676	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3100	N	3387	-0-	287	287	3364	2	23	9	Y	21	21	1			2
*11	3000	N	4205	-0-	1205	1492	4179	2	26	9	Y	24	24	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1757	-0-	-1143	5820	1735	2	22	9	Y	20	15	1			13
07	3100	N	1790	-0-	-1310	4510	1781	2	9	9	Y	8	14	1			7
08	3100	N	1870	-0-	-1230	3280	1781	2	89	9	Y	81	74	1			14
09	3000	N	1740	-0-	-1260	2020	1694	2	46	9	Y	42	33	1			23
10	3100	N	1813	-0-	-1287	733	1760	2	53	9	Y	48	37	1			34
*11	2474	N	1741	-0-	-733	-0-	1683	2	58	9	Y	53	71	1			16

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
06	23453	X	4836	-0-	-18617	-0-	4833	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4606	2	6	9	Y	5	3	1			4
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4234	2	6	9	Y	5	1	1			8
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	Y	5	11	1			2
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4642	2	19	9	Y	17					19
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3210	2	9	9	Y	8	19	1			8

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
06	2900	N	2395	-0-	-505	9465	2361	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	3100	N	2241	-0-	-859	8606	2212	2	29	9	Y	26	27	1			2
08	3100	N	2226	-0-	-874	7732	2194	2	32	9	Y	29	28	1			3
09	3000	N	2352	-0-	-648	7084	2319	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3100	N	2422	-0-	-678	6406	2389	2	33	9	Y	30	31	1			3
*11	3000	N	2267	-0-	-733	5673	2230	2	37	9	Y	34	34	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26576	X	5167	-0-	-21409	-0-	5061	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	5766	X	4363	-0-	-1403	-0-	4291	2	72	9	Y	65	69	1			6
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5566	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	5370	X	4879	-0-	-491	-0-	4868	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	5518	X	2308	-0-	-3210	-0-	2298	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	5400	X	3606	-0-	-1794	-0-	3595	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
06	18321	X	3490	-0-	-14831	-0-	3473	2	17	9	Y	15	23	1			3
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	2	29	9	Y	26	19	1			10
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3504	2	10	9	Y	9	12	1			7
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3695	2	20	9	Y	18	13	1			12
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12	9	Y	11	20	1			3
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	2	37	9	Y	34	33	1			4

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
06	22253	X	4194	-0-	-18059	-0-	447	1	3747	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	430	1	4449	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	465	1	4194	2	Y	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	457	1	4076	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	410	1	3691	2	Y	-0-					-0-

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
06	25047	X	4783	-0-	-20264	-0-	4754	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	4784	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	5332	X	4893	-0-	-439	-0-	4865	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	4709	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	5022	X	4849	-0-	-173	-0-	4824	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4770	X	4294	-0-	-476	-0-	4265	2	29	9	Y	26	26	1			2

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
06	4276	X	572	-0-	-3704	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	961	X	403	-0-	-558	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1023	X	999	-0-	-24	-0-	995	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12636	X	2481	-0-	-10155	-0-	2435	2	46	9	Y	42	46	1			5
07	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2522	2	160	9	Y	145	133	1			17
08	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	2535	2	28	9	Y	25	39	1			3
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2401	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2503	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	2093	2	53	9	Y	48	48	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	726	-0-	-2174	1786	726	2			Y	-0-					-0-
07	2932	N	1146	-0-	-1786	-0-	1145	2	1	9	Y	1					1
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	3	1			3
*10	992	N	692	-0-	-300	-0-	686	2	6	9	Y	5	4	1			4
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	Y	7	5	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	17349	X	3543	-0-	-13806	-0-	424	1	3057	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	453	1	3064	2	Y	306	273	1			39
							337	9									
08	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	460	1	2766	2	Y	18	53	1			4
							20	9									
09	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	450	1	2173	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
10	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	465	1	1987	2	Y	46	49	1			3
							51	9									
11	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	412	1	25	9	Y	23	23	1			3

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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2286	2	Y	28	43	1			5
							31	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	254	1	2528	2	Y	31	22	1			14
							34	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	252	1	2506	2	Y	31	22	1			23
							34	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	241	1	2362	2	Y	30	42	1			11
							33	9									
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	251	1	2461	2	Y	33	21	1			23
							36	9									
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	235	1	2336	2	Y	33	42	1			14
							36	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9298	X	1886	-0-	-7412	-0-	1872	2	14	9	Y	13	17	1			2
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1613	2	19	9	Y	17	16	1			3
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	1586	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	1890	X	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
06	2900	N	2195	-0-	-705	8214	2188	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3100	N	1662	-0-	-1438	6776	1655	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	8423	X	1647	-0-	-6776	-0-	1643	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2220	X	950	-0-	-1270	-0-	944	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2021	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	Y	6	6	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
06	1780	N	32	-0-	-1748	-0-	14	1	18	9	Y	16	13	1			3
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	416	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	8	1	294	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	9	12	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38779	X	7890	-0-	-30889	-0-	7890	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8014	-0-	-666	-0-	8014	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7446	-0-	-954	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

06	1154	N	116	-0-	-1038	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	242	2	10	9	Y	9	15	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

06	21625	X	4325	-0-	-17300	-0-	4310	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	4390	2	12	9	Y	11	12	1			1
08	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	4344	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4204	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4628	2	24	9	Y	22	22	1			3
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4577	2	26	9	Y	24	23	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

06	10748	X	2386	-0-	-8362	-0-	2354	2	32	9	Y	29	27	1			5
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2558	2	21	9	Y	19	24	1			-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2566	2	36	9	Y	33	28	1			5
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2626	2	51	9	Y	46	45	1			7
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2618	2	54	9	Y	49	48	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

06	17485	X	3393	-0-	-14092	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

06	14656	X	2866	-0-	-11790	-0-	2788	2	78	9	Y	71	78	1			8
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2861	2	76	9	Y	69	70	1			7
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3048	2	70	9	Y	64	66	1			5
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2852	2	67	9	Y	61	59	1			7
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2989	2	66	9	Y	60	61	1			6
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2725	2	69	9	Y	63	63	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	27873	X	5619	-0-	-22254	-0-	5565	2	54	9	Y	49	54	1			5
07	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	5814	2	33	9	Y	30	33	1			2
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5905	2	53	9	Y	48	46	1			4
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5673	2	46	9	Y	42	41	1			5
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5875	2	48	9	Y	44	45	1			4
11	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	5573	2	34	9	Y	31	32	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52207	X	10066	-0-	-42141	-0-	9931	2	135	9	Y	123	136	1			13
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10214	2	98	9	Y	89	94	1			8
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10055	2	130	9	Y	118	116	1			10
09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9665	2	118	9	Y	107	104	1			13
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10112	2	122	9	Y	111	113	1			11
*11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9971	2	134	9	Y	122	122	1			11

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
06	2900	N	1465	-0-	-1435	3924	1440	2	25	9	Y	23	21	1			4
07	3100	N	1367	-0-	-1733	2191	1334	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	3100	N	1401	-0-	-1699	492	1381	2	20	9	Y	18	11	1			11
09	1778	N	1286	-0-	-492	-0-	1262	2	24	9	Y	22	31	1			2
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1513	2	29	9	Y	26	24	1			4
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	26	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	N	17	38	1			9
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2805	2	21	9	N	19	14	1			14
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3106	2	44	9	N	40	9	1			45
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3084	2	39	9	N	35	68	1			12
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3177	2	73	9	N	66					78
11	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2927	2	53	9	N	48	84	1			42

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
06	11431	X	440	-0-	-10991	-0-	384	1	56	9	Y	51	46	1			10
07	2852	X	1834	-0-	-1018	-0-	375	1	1419	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	342	1	1544	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
09	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	431	1	1169	2	Y	36	34	1			10
							40	9									
10	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	361	1	1314	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	355	1	2296	2	Y	34	36	1			8
							37	9									

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
06	2900	N	461	-0-	-2439	2194	458	2	3	9	Y	3	40	1			7
07	2633	N	439	-0-	-2194	-0-	387	2	52	9	Y	47	7	1			47
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	569	2	52	9	Y	47	84	1			10
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	320	2	34	9	Y	31	32	1			9
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	367	2	31	9	Y	28	26	1			11
11	600	N	318	-0-	-282	-0-	287	2	31	9	Y	28	19	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2900	N	1194	-0-	-1706	2938	1187	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	1141	-0-	-1959	979	1135	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	2304	N	1325	-0-	-979	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					-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
06	27470	X	5769	-0-	-21701	-0-	5769	2			Y	-0-					4
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6182	2	81	9	Y	74	74	1			4
08	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5622	2	6	9	Y	5					9
09	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	5254	2	54	9	Y	49	53	1			5
10	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5320	2	30	9	Y	27	17	1			15
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5079	2			Y	-0-					15

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
06	2900	N	2460	-0-	-440	10175	2430	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3100	N	2296	-0-	-804	9371	2277	2	19	9	Y	17	19	1			1
08	3100	N	2337	-0-	-763	8608	2308	2	29	9	Y	26	25	1			2
09	3000	N	2102	-0-	-898	7710	2076	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3100	N	1542	-0-	-1558	6152	1528	2	14	9	Y	13	15	1			1
*11	3000	N	1498	-0-	-1502	4650	1494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	2718	-0-	-182	10163	2677	2	41	9	Y	37	45	1			12
07	3100	N	2574	-0-	-526	9637	2565	2	9	9	Y	8					20
08	3100	N	2637	-0-	-463	9174	2591	2	46	9	Y	42	46	1			16
09	3000	N	2539	-0-	-461	8713	2510	2	29	9	Y	26					42
10	3100	N	2593	-0-	-507	8206	2583	2	10	9	Y	9	39	1			12
*11	3000	N	2407	-0-	-593	7613	2386	2	21	9	Y	19					31

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
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3656	2	31	9	Y	28	24	1			37
07	T. A.		3852	-0-	3852	3852	3839	2	13	9	Y	12	30	1			19
08	T. A.		3904	-0-	3904	7756	3890	2	14	9	Y	13					32
09	T. A.		3765	-0-	3765	11521	3744	2	21	9	Y	19	29	1			22
10	T. A.		3401	-0-	3401	14922	3377	2	24	9	Y	22					44
*11	18009	X	3087	-0-	-14922	-0-	3069	2	18	9	Y	16	49	1			31

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
06	2900	N	2191	-0-	-709	9551	2182	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3100	N	2370	-0-	-730	8821	2351	2	19	9	Y	17	16	1			2
08	3100	N	2404	-0-	-696	8125	2397	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3000	N	2275	-0-	-725	7400	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2412	-0-	-688	6712	2404	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	3000	N	2404	-0-	-596	6116	2396	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 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
06	2900	N	921	-0-	-1979	5059	907	2	14	9	Y	13	16	1			1
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	5	6	1			-0-
08	1959	N	-0-	-0-	-1959	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	26693	X	5266	-0-	-21427	-0-	5260	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5735	X	5181	-0-	-554	-0-	5174	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5334	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	5340	X	4978	-0-	-362	-0-	4972	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5151	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	5280	X	4995	-0-	-285	-0-	4989	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2900	N	2636	-0-	-264	10243	2634	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	2821	-0-	-279	9964	2813	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	3100	N	2930	-0-	-170	9794	2928	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	2744	-0-	-256	9538	2741	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2369	-0-	-731	8807	2354	2	15	9	Y	14	12	1			2
*11	3000	N	1587	-0-	-1413	7394	1564	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
06	2900	N	1291	-0-	-1609	4730	1291	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2804	-0-	-296	4434	2804	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2430	-0-	-670	3764	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2446	-0-	-554	3210	2446	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2533	-0-	-567	2643	2533	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2410	-0-	-590	2053	2410	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
06	2900	N	2028	-0-	-872	7456	2028	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1945	-0-	-1155	6301	1945	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1911	-0-	-1189	5112	1911	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1973	-0-	-1027	4085	1973	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2117	-0-	-983	3102	2117	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1116	-0-	-1884	1218	1116	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
06	15583	X	2894	-0-	-12689	-0-	2829	2	65	9	Y	59	65	1			6
07	3844	X	2661	-0-	-1183	-0-	2595	2	66	9	Y	60	60	1			6
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4337	2	127	9	Y	115	106	1			15
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4339	2	281	9	Y	255	239	1			31
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3737	2	290	9	Y	264	269	1			26
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3109	2	319	9	Y	290	290	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	4726	X	1451	-0-	-3275	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1990	-0-	-590	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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-

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
06	15359	X	3042	-0-	-12317	-0-	3021	2	21	9	Y	19	21	1			2
07	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3133	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3139	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4352	2	13	9	Y	12	13	1			1
*11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4234	2	15	9	Y	14	14	1			1

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
06	23026	X	4310	-0-	-18716	-0-	4280	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	4528	2	31	9	Y	28	28	1			3
08	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4493	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4067	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	4232	2	25	9	Y	23	24	1			2
*11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4386	2	29	9	Y	26	26	1			2

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
06	34838	X	6848	-0-	-27990	-0-	6786	2	62	9	Y	56	62	1			6
07	7471	X	7409	-0-	-62	-0-	7362	2	47	9	Y	43	45	1			4
08	7347	X	7210	-0-	-137	-0-	7152	2	58	9	Y	53	53	1			4
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7245	2	54	9	Y	49	47	1			6
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7479	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	7170	X	6788	-0-	-382	-0-	6729	2	59	9	Y	54	55	1			4

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
06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	982	1	10037	2	Y	124	192	1			24
							136	9									
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	1185	1	11814	2	Y	142	100	1			66
							156	9									
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1178	1	11708	2	Y	146	104	1			108
							161	9									
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1137	1	11132	2	Y	144	199	1			53
							158	9									
*10	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1151	1	11303	2	Y	149	93	1			109
							164	9									
*11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	1122	1	11174	2	Y	156	198	1			67
							172	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2556	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2485	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	Y	13	14	1			1
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	Y	15	15	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
06	17901	X	3534	-0-	-14367	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3480	2	34	9	Y	31	27	1			4
08	3751	X	3704	-0-	-47	-0-	3700	2	4	9	Y	4	6	1			2
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5009	2	37	9	Y	34	32	1			4
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5126	2	40	9	Y	36	36	1			4
*11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4764	2	42	9	Y	38	39	1			3

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
06	22684	X	4435	-0-	-18249	-0-	4395	2	40	9	Y	36	39	1			4
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4539	2	33	9	Y	30	31	1			3
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4702	2	36	9	Y	33	33	1			3
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4483	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	29	1			3
*11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	Y	27	28	1			2

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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	33	53	1			6
							36	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	312	1	3108	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	311	1	3092	2	Y	38	27	1			29
							42	9									
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	38	53	1			14
							42	9									
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	313	1	3073	2	Y	41	26	1			29
							45	9									
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	275	1	2742	2	Y	38	51	1			16
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17830	X	3491	-0-	-14339	-0-	3483	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3326	2	69	9	Y	63	56	1			8
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3894	2	15	9	Y	14	20	1			2
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22	23	1			2
*11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3674	2	28	9	Y	25	25	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15871	X	3267	-0-	-12604	-0-	3265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3361	2	19	9	Y	17	15	1			2
08	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3357	2	51	9	Y	46	43	1			5
09	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3167	2	59	9	Y	54	52	1			7
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3212	2	61	9	Y	55	57	1			5
11	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3178	2	68	9	Y	62	62	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1342	-0-	-1558	4748	1325	2	17	9	Y	15	52	1			18
07	3100	N	1517	-0-	-1583	3165	1506	2	11	9	Y	10	19	1			9
08	3100	N	1700	-0-	-1400	1765	1694	2	6	9	Y	5					14
09	3000	N	1858	-0-	-1142	623	1849	2	9	9	Y	8	14	1			8
10	2380	N	1757	-0-	-623	-0-	1749	2	8	9	Y	7					15
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4	13	1			6

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	22	-0-	-2878	2796	5	1	17	9	Y	15	8	1			9
07	3100	N	315	-0-	-2785	11	8	1	262	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
08	1333	N	550	-0-	-783	-0-	13	1	511	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	18	1	1144	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14029	X	2322	-0-	-11707	-0-	2257	2	65	9	Y	59	66	1			6
07	3162	X	2471	-0-	-691	-0-	2386	2	85	9	Y	77	75	1			8
08	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	2376	2	43	9	Y	39	44	1			3
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2178	2	29	9	Y	26	26	1			3
10	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2223	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1886	2	58	9	Y	53	49	1			7

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
06	21929	X	4322	-0-	-17607	-0-	4303	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4445	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3972	2	19	9	Y	17	16	1			1
09	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3329	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	2812	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3941	2	45	9	Y	41	38	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17341	X	3711	-0-	-13630	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	Y	20	18	1			2
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3825	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2725	N	514	-0-	-2211	-0-	440	2	74	9	Y	67	62	1			9
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	199	2	34	9	Y	31	39	1			1
08	558	N	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	Y	17	16	1			2
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	227	2	13	9	Y	12	13	1			1
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	203	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29448	X	5784	-0-	-23664	-0-	5772	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	5967	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5944	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	5714	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	5381	2	21	9	Y	19	18	1			2
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5179	2	25	9	Y	23	23	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29939	X	5809	-0-	-24130	-0-	5800	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6002	2	44	9	Y	40	36	1			5
08	6231	X	6031	-0-	-200	-0-	6027	2	4	9	Y	4	8	1			1
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5751	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5834	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5623	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	2468	-0-	-432	9917	2334	2	134	9	Y	122	138	1			12
07	3100	N	2236	-0-	-864	9053	2150	2	86	9	Y	78	83	1			7
08	3100	N	2245	-0-	-855	8198	2142	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	3000	N	2116	-0-	-884	7314	2022	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	3100	N	2185	-0-	-915	6399	2086	2	99	9	Y	90	91	1			9
*11	3000	N	2321	-0-	-679	5720	2213	2	108	9	Y	98	98	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12545	X	2429	-0-	-10116	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2506	2	31	9	Y	28	25	1			3
08	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2614	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	2509	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2277	2	28	9	Y	25	25	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14949	X	2983	-0-	-11966	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2706	2	12	9	Y	11	10	1			1
08	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2			Y	-0-					1
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2568	2	36	9	Y	33	30	1			4
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2783	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2742	2	44	9	Y	40	40	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12560	X	1941	-0-	-10619	-0-	1909	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	2418	X	1819	-0-	-599	-0-	1805	2	14	9	Y	13	15	1			1
08	2511	X	1867	-0-	-644	-0-	1836	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	2430	X	807	-0-	-1623	-0-	790	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1035	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1588	2	30	9	Y	27	27	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24181	X	4786	-0-	-19395	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4925	2	30	9	Y	27	24	1			3
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					3
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5021	2	42	9	Y	38	36	1			5
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5297	2	50	9	Y	45	46	1			4
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4914	2	55	9	Y	50	50	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30155	X	5656	-0-	-24499	-0-	5597	2	59	9	Y	54	43	1			16
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5653	2	78	9	Y	71	67	1			20
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5999	2	70	9	Y	64	67	1			17
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5749	2	96	9	Y	87	84	1			20
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5763	2	75	9	Y	68	70	1			18
*11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5635	2	43	9	Y	39	43	1			14

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18058	X	3452	-0-	-14606	-0-	3441	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	3414	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23981	X	4754	-0-	-19227	-0-	4711	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4886	2	33	9	Y	30	32	1			2
08	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	4831	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4600	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	4929	X	4672	-0-	-257	-0-	4631	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4541	2	44	9	Y	40	40	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7419	X	2726	-0-	-4693	-0-	2709	2	17	9	Y	15	22	1			3
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3035	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	3000	N	3002	-0-	2	2	2980	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	2999	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2722	2	32	9	Y	29	26	1			5

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
06	21638	X	4254	-0-	-17384	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4387	2	22	9	Y	20	17	1			3
10	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4054	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4250	2	30	9	Y	27	27	1			2

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

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
06	35009	X	6957	-0-	-28052	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6923	-0-	-486	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6605	-0-	-355	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	6634	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
06	22136	X	4639	-0-	-17497	-0-	4594	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4665	2	33	9	Y	30	32	1			3
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4443	2	41	9	Y	37	30	1			10
09	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	4225	2	54	9	Y	49	47	1			12
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4569	2	96	9	Y	87	87	1			12
11	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4277	2	101	9	Y	92	90	1			14

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
06	14698	X	2955	-0-	-11743	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			Y	-0-					-0-
08	2951	X	2946	-0-	-5	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	43	1			6
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3364	2	64	9	Y	58	58	1			6
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3272	2	69	9	Y	63	63	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	249	-0-	-864	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	17221	X	3369	-0-	-13852	-0-	3355	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3449	2	54	9	Y	49	44	1			6
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3157	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3373	2	13	9	Y	12	12	1			1
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	Y	13	13	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

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
06	18793	X	3447	-0-	-15346	-0-	3419	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3389	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3309	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3840	X	3173	-0-	-667	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3265	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
06	20544	X	4260	-0-	-16284	-0-	4226	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4611	2	45	9	Y	41	40	1			4
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4211	2	150	9	Y	136	129	1			11
09	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3775	2	133	9	Y	121	117	1			15
10	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	3700	2	136	9	Y	124	127	1			12
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4012	2	152	9	Y	138	138	1			12

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
06	20616	X	4185	-0-	-16431	-0-	4142	2	43	9	Y	39	38	1			4
07	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4097	2	39	9	Y	35	36	1			3
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4336	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4076	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4155	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16453	X	3236	-0-	-13217	-0-	3192	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3293	2	91	9	Y	83	78	1			9
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3305	2	35	9	Y	32	38	1			3
09	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3167	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3229	2	35	9	Y	32	33	1			3
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2785	2	23	9	Y	21	22	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1862	-0-	-1038	7192	1821	2	41	9	Y	37	41	1			4
07	3100	N	2040	-0-	-1060	6132	2025	2	15	9	Y	14	17	1			1
08	3100	N	1666	-0-	-1434	4698	1640	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	3000	N	1765	-0-	-1235	3463	1740	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3100	N	1231	-0-	-1869	1594	1200	2	31	9	Y	28	29	1			2
*11	3000	N	2017	-0-	-983	611	1994	2	23	9	Y	21	21	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14939	X	2944	-0-	-11995	-0-	2877	2	67	9	Y	61	67	1			7
07	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2938	2	40	9	Y	36	40	1			3
08	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3014	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2833	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2722	2	47	9	Y	43	45	1			4
11	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	2578	2	48	9	Y	44	44	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20046	X	3932	-0-	-16114	-0-	3882	2	50	9	Y	45	50	1			5
07	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4012	2	39	9	Y	35	37	1			3
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4025	2	48	9	Y	44	43	1			4
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3855	2	43	9	Y	39	38	1			5
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3814	2	25	9	Y	23	26	1			2
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3726	2	28	9	Y	25	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16037	X	3046	-0-	-12991	-0-	2999	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	2768	2	25	9	Y	23	26	1			2
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3061	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3071	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2886	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22333	X	3669	-0-	-18664	-0-	3629	2	40	9	Y	36	40	1			4
07	4867	X	3163	-0-	-1704	-0-	3121	2	42	9	Y	38	38	1			4
08	4805	X	3061	-0-	-1744	-0-	2999	2	62	9	Y	56	55	1			5
09	4650	X	2823	-0-	-1827	-0-	2766	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	4619	X	2627	-0-	-1992	-0-	2564	2	63	9	Y	57	59	1			5
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	2652	2	67	9	Y	61	61	1			5

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18059	X	3381	-0-	-14678	-0-	3351	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3376	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	3247	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3050	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3844	X	2965	-0-	-879	-0-	2939	2	26	9	Y	24	25	1			2
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3390	2	30	9	Y	27	27	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

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
06	83507	X	16116	-0-	-67391	-0-	16007	2	109	9	Y	99	109	1			11
07	17732	X	16622	-0-	-1110	-0-	16536	2	86	9	Y	78	82	1			7
08	17546	X	16814	-0-	-732	-0-	16711	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	16710	X	15982	-0-	-728	-0-	15888	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	17112	X	16468	-0-	-644	-0-	16382	2	86	9	Y	78	82	1			6
11	16260	X	14569	-0-	-1691	-0-	14523	2	46	9	Y	42	44	1			4

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
06	116121	X	22690	-0-	-93431	-0-	22648	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	24707	X	23617	-0-	-1090	-0-	23578	2	39	9	Y	35	36	1			3
08	24366	X	23610	-0-	-756	-0-	23570	2	40	9	Y	36	36	1			3
09	22890	X	21490	-0-	-1400	-0-	21447	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	23653	X	21428	-0-	-2225	-0-	21381	2	47	9	Y	43	44	1			4
11	22860	X	20717	-0-	-2143	-0-	20665	2	52	9	Y	47	47	1			4

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	98534	X	18814	-0-	-79720	-0-	18713	2	101	9	Y	92	101	1			10
07	21049	X	19840	-0-	-1209	-0-	19783	2	57	9	Y	52	58	1			4
08	20863	X	19845	-0-	-1018	-0-	19747	2	98	9	Y	89	86	1			7
09	19590	X	18447	-0-	-1143	-0-	18379	2	68	9	Y	62	62	1			7
10	20243	X	18194	-0-	-2049	-0-	18130	2	64	9	Y	58	59	1			6
11	19200	X	17493	-0-	-1707	-0-	17424	2	69	9	Y	63	63	1			6

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

06	2774	N	536	-0-	-2238	-0-	300 31	1 9	205	2	Y	28	31	1			3
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	310 41	1 9	28	2	Y	37	36	1			4
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	310 62	1 9	242	2	Y	56	52	1			8
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	300 116	1 9	221	2	Y	105	100	1			13
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	310 120	1 9	228	2	Y	109	111	1			11
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	300 132	1 9	214	2	Y	120	120	1			11

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					732
07	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1585	2	17	9	N	15					747
08	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1550	2	11	9	N	10					757
09	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	1484	2	8	9	N	7					764
10	1612	N	974	-0-	-638	-0-	966	2	8	9	N	7					771
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					771

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2110	2	11	9	N	10					66
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2185	2	12	9	N	11					77
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	N	12					89
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					99
10	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1864	2	9	9	N	8					107
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1781	2	77	9	N	70					481
07	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	1461	2	72	9	N	65	177	1			369
08	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	1473	2	11	9	N	10					379
09	1860	N	885	-0-	-975	-0-	876	2	9	9	N	8					387
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	N	13					400
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					400

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					959
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

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
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	N	7					371
07	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2294	2	17	9	N	15					386
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2091	2	14	9	N	13					399
09	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1977	2	19	9	N	17					416
10	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1896	2	13	9	N	12					428
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					428

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
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9596	2	228	9	N	207	186	1			415
07	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	2034	2	58	9	N	53	180	1			288
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	N	15					303
09	2400	X	886	-0-	-1514	-0-	884	2	2	9	N	2					305
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	1593	2	22	9	N	20					325
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					325

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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					494
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					494
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					497
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					497
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					497
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					497

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 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
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					35
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					35
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 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
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					5
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	2	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					3

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 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
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-

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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-

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
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		51	-0-	51	130	50	2	1	9	Y	1					1
10	204	X	74	-0-	-130	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
*11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2432	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	17	1			9
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-	7	1			2
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	16	1			5
10	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1994	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	2370	N	1910	-0-	-460	-0-	1891	2	19	9	Y	17	17	1			5

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
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1614	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1545	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1555	2	8	9	Y	7					12
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1502	2	7	9	Y	6	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			6
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-			6
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2 3 9	Y	3	3	1	6
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2 4 9	Y	4			10
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2 3 9	Y	3			13
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2 2 9	Y	2	8	1	7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2 18 9	Y	16	25	1	10
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2 4 9	Y	4			14
08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	1707	2 2 9	Y	2	14	1	2
09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	1557	2 3 9	Y	3			5
10	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2	Y	-0-			5
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2 1 9	Y	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2	Y	-0-			3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	3	1	-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2 1 9	Y	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2	Y	-0-	4	1	2
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1 498 2 1 9	Y	1	2	1	-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1 497 2	Y	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	9
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	Y	41	14	1	1	8	35
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1216	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1257	2	29	9	Y	26	22	1			25
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1293	2	21	9	Y	19					44
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	Y	16	22	1			38

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
06	1860	X	569	-0-	-1291	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	651	2	8	9	Y	7	2	1			5

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
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-

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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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
06	1110	N	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	923	2	7	9	Y	6	2	1			7
08	992	N	759	-0-	-233	-0-	755	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	14	1			5
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11	10	1			6
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	11	1			2

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
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	3
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	Y	6	2	1			7
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1869	2	6	9	Y	5	5	1			7
09	1890	N	1578	-0-	-312	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			5
10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1671	2	12	9	Y	11	10	1			6
*11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	Y	12	14	1			4

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
06	2310	N	746	-0-	-1564	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2387	N	506	-0-	-1881	-0-	493	2	13	9	Y	12	2	1			13
08	2325	N	288	-0-	-2037	-0-	281	2	7	9	Y	6	9	1			10
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	18	1			5
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	15	1			11
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1758	2	20	9	Y	18	23	1			6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

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
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

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

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
06	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1770	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1820	2	10	9	Y	9					23
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1668	2	8	9	Y	7	22	1			8
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1738	2	6	9	Y	5					13
10	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			Y	-0-					13
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					14

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 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
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	219	2	7	9	Y	6					11
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	2	4	9	Y	4	7	1			8
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	223	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	Y	7	7	1			5
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	5	1			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	68	-0-	-982	-0-	67	2	1	9	Y	1					1

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					10

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
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1560	2	3	9	Y	3					172
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1615	2	6	9	Y	5					177
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	Y	3					180
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4					184
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					184
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	169	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	2 6 9			Y	5					15
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2 7 9			Y	6	11	1			10
08	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2463	2 6 9			Y	5	8	1			7
09	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	2246	2 6 9			Y	5	7	1			5
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2468	2 8 9			Y	7	7	1			5
11	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	2142	2 12 9			Y	11					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2 9 9			Y	8	1	8			12
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2823	2 4 9			Y	4	8	1			8
08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2837	2 7 9			Y	6	7	1			7
09	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2716	2 6 9			Y	5	7	1			5
10	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2832	2 8 9			Y	7	7	1			5
11	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	2563	2 12 9			Y	11					16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	990	2	12	9	Y	11					11

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	5	1			6
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7					12
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	Y	5	10	1			15
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	Y	20					35
08	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2505	2	12	9	Y	11	26	1			20
09	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	2	7	9	Y	6					26
10	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	2			Y	-0-					26
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			Y	-0-					26

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					6
08	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			5
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2					7
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3					10
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	1			10

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

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

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
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	934	2	43	9	Y	39	38	1	2	8	18
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	921	2	14	9	Y	13					31
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	853	2	47	9	Y	43	34	1			40
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	786	2	17	9	Y	15	29	1			26
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	890	2	23	9	Y	21	29	1			18
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	689	2	25	9	Y	23	25	1			16

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
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-

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
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-

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
06	3000	N	3003	-0-	3	3	2981	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
07	2809	N	2806	-0-	-3	-0-	2794	2	12	9	Y	11	16	1			20
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2934	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3000	N	2687	-0-	-313	-0-	2662	2	25	9	Y	23	30	1			9
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2210	2	23	9	Y	21	19	1			11
11	2850	N	1811	-0-	-1039	-0-	1793	2	18	9	Y	16	22	1			5

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
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3254	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3077	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3390	X	2797	-0-	-593	-0-	2773	2	24	9	Y	22	29	1			9
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3437	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3044	2	21	9	Y	19	25	1			6

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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	Y	38	50	1			32
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	247	2	21	9	Y	19					51
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	246	2	20	9	Y	18	38	1			31
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	26	1			18
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16					34
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	201	2	13	9	Y	12	23	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					8
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	Y	2					4
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1307	2	2	9	Y	2					3
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2					5

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
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6	2	1	2	8	4
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	2	24	9	Y	22	7	1	1	8	18
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	21	1			11
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1059	2	13	9	Y	12	11	1			12
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	757	2	11	9	Y	10					22
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	800	2	11	9	Y	10	11	1			21

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
06	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3054	2	23	9	Y	21	1	8			109
07	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					109
08	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2937	2	20	9	Y	18	60	1			67
09	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3186	2	11	9	Y	10					77
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3402	2	14	9	Y	13					90
11	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2921	2	43	9	Y	39	64	1			65

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
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					27
07	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	1891	2			Y	-0-					27
08	T. A.		2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					27
09	T. A.		1950	-0-	1950	4039	1941	2	9	9	Y	8	24	1			11
10	6106	X	2067	-0-	-4039	-0-	2038	2	29	9	Y	26					37
*11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	Y	5					42

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

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
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4229	2	31	9	Y	28	1	8			47
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4038	2	18	9	Y	16	30	1			33
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4357	2	25	9	Y	23	27	1			29
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4193	2	22	9	Y	20	27	1			22
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4303	2	26	9	Y	24	27	1			19
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4124	2	19	9	Y	17					36

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
06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	2188	2	21	9	Y	19	41	1	1	8	9
07	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1883	2	14	9	Y	13	2	8			20
08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1561	2	14	9	Y	13	18	1			15
09	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1879	2	21	9	Y	19	20	1			14
10	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	1193	2	12	9	Y	11					25
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1738	2	58	9	Y	53	16	1			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	3402	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3448	2	43	9	Y	39	38	1			30
08	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3421	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	3228	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3317	2	29	9	Y	26					47
11	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3157	2	28	9	Y	25	50	1			22

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
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1798	2	45	9	Y	41	72	1	1	8	52
07	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	1690	2	11	9	Y	10	2	8			60
08	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	791	2	12	9	Y	11					71
09	1830	N	774	-0-	-1056	-0-	763	2	11	9	Y	10	59	1			22
10	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	1124	2	11	9	Y	10					32
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	722	2	15	9	Y	14					46

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
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4192	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	109
07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4225	2	55	9	Y	50	98	1			61
08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4253	2	39	9	Y	35					96
09	4500	X	3872	-0-	-628	-0-	3813	2	59	9	Y	54	96	1			54
10	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3811	2	72	9	Y	65					119
11	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3424	2	52	9	Y	47	92	1			74

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
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-

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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	4	1			1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					1

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
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	Y	35	2	8			57
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3438	2	48	9	Y	44	64	1			37
08	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3397	2	31	9	Y	28					65
09	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3207	2	24	9	Y	22	69	1			18
10	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3319	2	24	9	Y	22					40
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3210	2	21	9	Y	19					59

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7678	2	26	9	Y	24	21	1			14
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7817	2	43	9	Y	39	23	1			30
08	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7699	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	7382	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	7998	X	7603	-0-	-395	-0-	7574	2	29	9	Y	26					47
11	7710	X	7278	-0-	-432	-0-	7225	2	53	9	Y	48	52	1			43

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3333	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2725	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2898	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2951	2	28	9	Y	25	31	1			10
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3075	2	25	9	Y	23	21	1			12
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3624	2	21	9	Y	19	25	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1839	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	8
07	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	1796	2	95	9	Y	86	20	1	3	8	71
08	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	1511	2	55	9	Y	50	83	1			38
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1831	2	56	9	Y	51	40	1			49
10	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1471	2	40	9	Y	36					85
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	43	1			59

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3896	2	11	9	Y	10	36	1			49
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3997	2	78	9	Y	71					120
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3661	2	64	9	Y	58	88	1			90
09	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3538	2	18	9	Y	16					106
10	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			Y	-0-					106
11	3930	X	3378	-0-	-552	-0-	3378	2			Y	-0-					106

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	3121	2	15	9	Y	14					92
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3266	2	44	9	Y	40					132
08	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3258	2	7	9	Y	6					138
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3056	2	7	9	Y	6					144
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3213	2	6	9	Y	5					149
11	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	3039	2	43	9	Y	39	139	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	307	1	4094	2	Y	112	120	1	2	8	43
							123	9									
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	16	1	4847	2	Y	9	1	8			51
							10	9									
08	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4245	2	24	9	Y	22					73
09	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4114	2	45	9	Y	41	48	1			66
10	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4083	2	14	9	Y	13					79
11	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	3949	2	100	9	Y	91	71	1			99

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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	430	2	22	9	Y	20					20
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	380	2	13	9	Y	12	17	1			15
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	344	2	19	9	Y	17	20	1			12
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	366	2	14	9	Y	13					25
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	232	2	4	9	Y	4	16	1			13

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
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3258	2	18	9	Y	16	15	1			8
07	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3053	2	13	9	Y	12					20
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3367	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	Y	19	21	1			14
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	Y	19					33
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	2985	2	36	9	Y	33	21	1			45

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
06	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2782	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3183	2	36	9	Y	33					45
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3858	2	34	9	Y	31	44	1			32
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4032	2	22	9	Y	20					52
10	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	3112	2	2	9	Y	2					54
11	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3686	2	8	9	Y	7					61

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
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-

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
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3168	2	33	9	Y	30					52
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	14	9	Y	13	32	1			33
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3494	2	26	9	Y	24	28	1			29
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3523	2	22	9	Y	20	27	1			22
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3539	2	26	9	Y	24	27	1			19
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3068	2	35	9	Y	32					51

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
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3181	2	18	9	Y	16	2	8			24
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30	23	1			31
08	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3073	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3122	2	20	9	Y	18	25	1			19
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	2	23	9	Y	21	24	1			16
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23					39

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
06	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	4287	2	76	9	Y	69	2	8			177
07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	3890	2	80	9	Y	73	1	8			249
08	4805	X	3246	-0-	-1559	-0-	3244	2	2	9	Y	2					251
09	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	3275	2	11	9	Y	10	176	1			85
10	4495	X	2977	-0-	-1518	-0-	2975	2	2	9	Y	2					87
11	4350	X	2963	-0-	-1387	-0-	2943	2	20	9	Y	18					105

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
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	38
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1973	2	13	9	Y	12	25	1			25
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2054	2	12	9	Y	11	19	1			17
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1951	2	26	9	Y	24	31	1			10
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1912	2	23	9	Y	21	20	1			11
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1592	2	10	9	Y	9	17	1			3

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
06	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4282	2	7	9	Y	6					18
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4370	2	19	9	Y	17					35
08	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	4450	2	48	9	Y	44					79
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4336	2	131	9	Y	119	159	1			39
10	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4400	2	21	9	Y	19					58
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4170	2	6	9	Y	5					63

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
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5201	2	46	9	Y	42	74	1	2	8	52
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	5484	2	21	9	Y	19	3	8			68
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5052	2	37	9	Y	34					102
09	5130	X	5012	-0-	-118	-0-	4981	2	31	9	Y	28	84	1			46
10	5301	X	5148	-0-	-153	-0-	5125	2	23	9	Y	21					67
11	5130	X	4589	-0-	-541	-0-	4578	2	11	9	Y	10					77

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
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	2937	2	35	9	Y	32	32	1			16
07	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2581	2	6	9	Y	5	1	8			20
08	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	2759	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3300	X	2651	-0-	-649	-0-	2638	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2910	2	23	9	Y	21					32
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2592	2	32	9	Y	29	21	1			40

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
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1586	2	15	9	Y	14	1	8			22
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	Y	8	14	1			16
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	14	1			14
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2418	2	12	9	Y	11	14	1			11
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	Y	12	14	1			9
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2377	2	19	9	Y	17					26

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
06	2430	X	1916	-0-	-514	-0-	133 3	1 9	1780	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	5 4	1 9	1630	2	Y	4					5
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	Y	11					16
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2572	2	43	9	Y	39	24	1			31
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2892	2	7	9	Y	6					37
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2738	2	42	9	Y	38	33	1			42

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	Y	23	25	1	3	8	17
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2639	2	48	9	Y	44	23	1	3	8	35
08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2584	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	2197	2	25	9	Y	23	22	1			22
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	2329	2	22	9	Y	20					42
11	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2310	2	22	9	Y	20	21	1			41

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
06	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			12
07	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2047	2	10	9	Y	9	1	8			20
08	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1752	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1844	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3071	2	21	9	Y	19					30
*11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	2	33	9	Y	30	19	1			41

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
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	2909	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	3217	2	Y	2	1	8			2
08	T. A.		3304	-0-	3304	3304	3301	2	3	9	Y	3					5
09	T. A.		3192	-0-	3192	6496	3182	2	10	9	Y	9	6	1			8
10	9852	X	3356	-0-	-6496	-0-	3353	2	3	9	Y	3					11
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3045	2	42	9	Y	38	10	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4860	X	4507	-0-	-353	-0-	4466	2	41	9	Y	37	32	1	1	8	21
07	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4648	2	43	9	Y	39	30	1			30
08	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4635	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4634	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4885	2	29	9	Y	26					47
*11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4723	2	39	9	Y	35	51	1			31

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
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5506	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5645	2	43	9	Y	39	38	1			30
08	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	5243	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	5368	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5555	2	26	9	Y	24					45
11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	5357	2	52	9	Y	47	50	1			42

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
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4267	2	88	9	Y	80	75	1	5	8	37
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3853	2	63	9	Y	57	8	8			86
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3589	2	190	9	Y	173	99	1			160
09	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3625	2	66	9	Y	60	115	1			105
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3683	2	94	9	Y	85	115	1			75
11	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3423	2	83	9	Y	75	97	1			53

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
06	3960	X	3126	-0-	-834	-0-	3107	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	23
07	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3499	2	12	9	Y	11	15	1			19
08	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3428	2	12	9	Y	11	15	1			15
09	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3423	2	26	9	Y	24	30	1			9
10	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3407	2	25	9	Y	23	20	1			12
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	2	21	9	Y	19	25	1			6

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
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3081	2	31	9	Y	28	1	8			47
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2780	2	89	9	Y	81	53	1			75
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2788	2	64	9	Y	58	62	1			71
09	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	2583	2	55	9	Y	50	67	1			54
10	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2530	2	67	9	Y	61	68	1			47
11	3120	X	2354	-0-	-766	-0-	2287	2	67	9	Y	61					108

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
06	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4972	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	4
07	5735	X	4985	-0-	-750	-0-	4889	2	96	9	Y	87	15	1	8	8	68
08	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4925	2	61	9	Y	55	82	1			41
09	5370	X	4831	-0-	-539	-0-	4775	2	56	9	Y	51	43	1			49
10	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4230	2	44	9	Y	40					89
11	4980	X	4013	-0-	-967	-0-	3962	2	51	9	Y	46	45	1			90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5018	-0-	-382	-0-	4982	2	36	9	Y	33	61	1	3	8	66
07	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	4870	2	37	9	Y	34	60	1			40
08	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	4884	2	25	9	Y	23					63
09	5310	X	4651	-0-	-659	-0-	4610	2	41	9	Y	37	64	1			36
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5037	2	51	9	Y	46					82
11	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4925	2	50	9	Y	45	64	1			63

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4590	X	3621	-0-	-969	-0-	3600	2	21	9	Y	19	16	1			11
07	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3782	2	41	9	Y	37	19	1			29
08	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4364	2	29	9	Y	26	26	1			29
09	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	4049	2	21	9	Y	19	27	1			21
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	2	29	9	Y	26					47
*11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4424	2	54	9	Y	49	52	1			44

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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	6	1			7
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6	6	1			7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6					13
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	13	1			9
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	Y	7					16
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	2	3	9	Y	3	13	1			6

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
06	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4353	2	53	9	Y	48	47	1	1	8	24
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4117	2	87	9	Y	79	1	8			102
08	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	4097	2	72	9	Y	65	89	1			78
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	4334	2	69	9	Y	63	84	1			57
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4767	2	84	9	Y	76					133
*11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4405	2	37	9	Y	34	85	1			82

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
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3268	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	13
07	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2328	2	21	9	Y	19	8	1			24
08	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2863	2	24	9	Y	22	18	1			28
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3250	2	56	9	Y	51	60	1			19
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3316	2	52	9	Y	47	42	1			24
11	3240	X	2397	-0-	-843	-0-	2376	2	21	9	Y	19	37	1			6

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
06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	3397	2	70	9	Y	64	76	1	3	8	52
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3638	2	48	9	Y	44	58	1	3	8	35
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3671	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2921	2	28	9	Y	25	22	1			24
10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3009	2	22	9	Y	20					44
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	3086	2	39	9	Y	35	22	1			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4385	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4569	2	57	9	Y	52					66
08	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4351	2	48	9	Y	44	65	1			45
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	4328	2	32	9	Y	29					74
10	4619	X	3154	-0-	-1465	-0-	3151	2	3	9	Y	3					77
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	3997	2	6	9	Y	5					82

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
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2869	2	62	9	Y	56					97
07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2810	2	51	9	Y	46	95	1			48
08	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2722	2	40	9	Y	36					84
09	2940	X	2579	-0-	-361	-0-	2547	2	32	9	Y	29	90	1			23
10	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2519	2	28	9	Y	25					48
11	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	2441	2	30	9	Y	27					75

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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	1	8			7
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	14	1			6
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8					14
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6	15	1			5
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6					11
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	Y	5					16

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	5054	2	35	9	Y	32	49	1	1	8	21
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5162	2	19	9	Y	17					38
08	5270	X	4430	-0-	-840	-0-	4412	2	18	9	Y	16	38	1			16
09	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	4304	2	11	9	Y	10					26
10	5270	X	3290	-0-	-1980	-0-	3289	2	1	9	Y	1					27
11	5100	X	4233	-0-	-867	-0-	4232	2	1	9	Y	1					28

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
06	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	3584	2	24	9	Y	22	34	1	1	8	26
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4443	2	10	9	Y	9	2	8			33
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4213	2	19	9	Y	17					50
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4146	2	15	9	Y	14	41	1			23
10	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4379	2	11	9	Y	10					33
11	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4040	2	6	9	Y	5					38

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
06	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	2996	2	34	9	Y	31	5	1	1	8	207
07	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	2			Y	-0-					207
08	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3126	2	19	9	Y	17	113	1			111
09	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2747	2	11	9	Y	10					121
10	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3139	2	15	9	Y	14					135
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3060	2	17	9	Y	15	100	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	301	1	4008	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4757	2	Y	8					14
							9	9									
08	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	3741	2	24	9	Y	22					36
09	4320	X	3352	-0-	-968	-0-	3271	2	81	9	Y	74	49	1			61
10	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3527	2	13	9	Y	12					73
11	4500	X	3586	-0-	-914	-0-	3501	2	85	9	Y	77	66	1			84

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
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-

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
06	10110	X	9557	-0-	-553	-0-	9494	2	63	9	Y	57	55	1			28
07	10230	X	9262	-0-	-968	-0-	9242	2	20	9	Y	18	6	8			40
08	9455	X	8183	-0-	-1272	-0-	8136	2	47	9	Y	43	43	1			40
09	9390	X	8761	-0-	-629	-0-	8744	2	17	9	Y	15	29	1			26
10	9703	X	8568	-0-	-1135	-0-	8533	2	35	9	Y	32	30	1			28
11	9390	X	8221	-0-	-1169	-0-	8121	2	100	9	Y	91	54	1			65

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
06	3883	X	3720	-0-	-163	-0-	3646	2	74	9	Y	67	83	1	2	8	55
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3469	2	84	9	Y	76	1	8			130
08	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	3368	2	83	9	Y	75	98	1			107
09	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3372	2	77	9	Y	70	105	1			72
10	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	3427	2	95	9	Y	86					158
11	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	2557	2	91	9	Y	83	107	1			134

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
06	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	3922	2	28	9	Y	25	21	1	1	8	14
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	3808	2	43	9	Y	39	23	1			30
08	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	2975	2	29	9	Y	26	27	1			29
09	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	3199	2	18	9	Y	16	26	1			19
10	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3913	2	29	9	Y	26					45
11	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3897	2	26	9	Y	24	47	1			22

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
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2413	2	47	9	Y	43	51	1	2	8	35
07	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2368	2	48	9	Y	44	40	1	4	8	35
08	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2302	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2256	2	29	9	Y	26	22	1			25
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2397	2	22	9	Y	20					45
11	2250	N	1703	-0-	-547	-0-	1685	2	18	9	Y	16	22	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	753	-0-	-747	-0-	747	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14	10	1			4
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2244	2	12	9	Y	11	10	1	2	8	3

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
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4037	2	13	9	Y	12	17	1			20
08	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4055	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	3520	2	23	9	Y	21	29	1			8
10	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4147	2	26	9	Y	24	20	1			12
11	4290	X	3413	-0-	-877	-0-	3393	2	20	9	Y	18	24	1			6

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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	50	1			53
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					53
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	39	1			14
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					14
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					14

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27132	2	149	9	N	135	177	1			147
07	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23223	2	108	9	N	98	185	1			60
08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21996	2	107	9	N	97					157
09	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20837	2	24	9	N	22					179
10	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					179
*11	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17493	2	9	9	N	8					187

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 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
06	146040	X	79358	-0-	-66682	-0-	78082	2	1276	9	Y	1160	1171	1	34	8	129
07	150908	X	79593	-0-	-71315	-0-	78637	2	956	9	Y	869	829	1	63	8	106
08	97960	X	78855	-0-	-19105	-0-	78068	2	787	9	Y	715	699	1			122
09	88200	X	75667	-0-	-12533	-0-	74922	2	745	9	Y	677	575	1			224
10	91140	X	69455	-0-	-21685	-0-	68741	2	714	9	Y	649	688	1			185
11	79350	X	61966	-0-	-17384	-0-	61034	2	932	9	Y	847	727	1			305

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	26974	-0-	26974	219442	26814	2	160	9	N	145	188	1	1	8	125
07	244555	X	25113	-0-	-219442	-0-	24962	2	151	9	N	137	182	1			80
08	48484	X	25953	-0-	-22531	-0-	25821	2	132	9	N	120					200
09	38100	X	25143	-0-	-12957	-0-	25062	2	81	9	N	74	187	1			87
10	33356	X	24244	-0-	-9112	-0-	24145	2	99	9	N	90					177
11	26970	X	21873	-0-	-5097	-0-	21755	2	118	9	N	107					284

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					166
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	N	-0-					166
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	N	-0-					166
09	1590	N	661	-0-	-929	-0-	44	1	617	3	N	-0-					166
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	3	N	-0-					166
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	57	1	912	3	N	-0-					166

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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	40	80	1			20
							44	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	35					55
							39	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	128	1	501	3	N	29					84
							32	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	131	1	489	3	N	33					117
							36	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	134	1	848	3	N	31	113	1			35
							34	9									
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	136	1	495	3	N	30					65
							33	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
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	386	1	2345	3	N	-0-					45
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	427	1	2593	3	N	3	3	8			45
							3	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	423	1	2678	3	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	421	1	2601	3	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	435	1	2550	3	N	2	2	8			45
							2	9									
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	444	1	2212	3	N	4	4	8			45
							4	9									

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
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	45	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	48	1	728	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	922	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	43	1	606	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	726	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	45	1	728	3	N	9	9	1			-0-
							10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	717	1	1718	3	N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	720	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	713	1	2066	3	N	-0-					-0-
*11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	731	1	2224	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	84	1	1392	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1636	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	99	1	1615	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	N	8	7	1	1	8	-0-
							9	9									
09	3000	N	4836	-0-	1836	1836	311	1	4417	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
10	3100	N	4512	-0-	1412	3248	262	1	4198	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
*11	3000	N	3969	-0-	969	4217	227	1	3694	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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		58	-0-	58	58	15	1	43	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					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
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	479	1	7935	3	N	137	2	8			216
							151	9									
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	471	1	7109	3	N	109	175	1	6	8	144
							120	9									
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	370	1	6674	3	N	131	165	1	15	8	95
							144	9									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	342	1	4855	3	N	70	7	8			158
							77	9									
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	343	1	5488	3	N	97	158	1	16	8	81
							107	9									
*11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290	1	4707	3	N	81	22	8			140
							89	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
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	288	1	4776	3	N	-0-					42
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	298	1	4507	3	N	111	111	1			42
							122	9									
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	220	1	3966	3	N	52	52	1			42
							57	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	186	1	2643	3	N	60	60	1			42
							66	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3202	3	N	36	36	1			42
							40	9									
*11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	209	1	3399	3	N	40	40	1			42
							44	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
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1113	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	744	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	3	N	13	13	1			-0-
							14	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
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	3	N	13	13	1			-0-
							14	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. 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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	140	1	2108	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	122	1	2191	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	160	1	2268	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	3	N	23	23	1			-0-
							25	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. 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
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2464	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	159	1	2404	3	N	59	59	1			-0-
							65	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2094	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1533	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	484	1	2944	3	N	15	1	8			89
							17	9									
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	450	1	2734	3	N	26	71	1	1	8	43
							29	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	466	1	2947	3	N	19	2	8			60
							21	9									
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2871	3	N	23	1	8			82
							25	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	3	N	32	2	8			112
							35	9									
*11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	504	1	2513	3	N	18	85	1	5	8	40
							20	9									

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. 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
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					107
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					107
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					107
09	2160	N	468	-0-	-1692	-0-	468	2			N	-0-					107
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					107
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6					113

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

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
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1048	2	118	9	N	107	167	1			31
07	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	845	2	242	9	N	220	226	1			25
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1115	2	199	9	N	181	172	1			34
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1350	2	61	9	N	55	47	1			42
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1545	2	385	9	N	350	342	1			50
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1136	2	193	9	N	175	173	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

06	330	N	161	-0-	-169	-0-	149	2	12	9	Y	11					81
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					81
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					82
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					82
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	Y	28					110
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					112

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	6	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	6	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	458	-0-	-503	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	475	-0-	-425	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	6	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

06	1830	N	1263	-0-	-567	-0-	23	1	1220	2	Y	18					49
							20	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	38	1	1623	2	Y	2					51
							2	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1637	2	Y	10	35	1			26
							11	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1546	2	Y	9					35
							10	9									
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1579	2	1	9	Y	1					36
11	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	36	1	1438	2	Y	80					116
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	91	1	2693	2	Y	82	71	1			55
							90	9									
07	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	88	1	2360	2	Y	66					121
							73	9									
08	3069	X	1442	-0-	-1627	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					121
09	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	79	1	2114	2	Y	117	125	1			113
							129	9									
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					113
11	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	91	1	2438	2	Y	60	131	1			42
							66	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

06	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	73	1	2162	2	Y	6	83	1			6
							7	9									
07	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	99	1	2636	2	Y	7					13
							8	9									
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	2	Y	-0-					13
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	98	1	2625	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	100	1	2710	2	Y	-0-					12
11	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	91	1	2455	2	Y	5	14	1			3
							6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					2
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					2
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					2
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					2
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	Y	-0-					2
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

06	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	61	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

06	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	87	1	2543	2	Y	-0-					22
07	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	90	1	2399	2	Y	15					37
							17	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	2	Y	-0-					37
09	2640	N	2268	-0-	-372	-0-	82	1	2186	2	Y	-0-					37
10	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	88	1	2387	2	Y	-0-					37
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2284	2	Y	57					94
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1630	-0-	-740	-0-	22	1	1608	2	Y	-0-					7
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	Y	-0-					7
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	40	47	1			-0-
							44	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	2	Y	-0-					-0-

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
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	46	1	2684	2	Y	39					203
							43	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	76	1	3568	2	Y	4					207
							4	9									
08	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	62	1	2747	2	Y	13	59	1			161
							14	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	68	1	3168	2	Y	18					179
							20	9									
10	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	3236	2	3	9	Y	3					182
11	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	53	1	2175	2	Y	-0-					182

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
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6					6
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					6
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					7
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					7
10	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2304	2	6	9	Y	5					12
11	2370	N	2066	-0-	-304	-0-	2066	2			Y	-0-					12

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
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	32	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	35	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	2	Y	-0-					-0-

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
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	27	1	1540	2	Y	-0-					25
07	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	28	1	1280	2	Y	-0-					25
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	2	Y	15	32	1			8
							17	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1464	2	Y	-0-					8
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					8

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
06	2610	X	1502	-0-	-1108	-0-	27	1	1475	2	Y	-0-					8
07	2697	X	2127	-0-	-570	-0-	44	1	2083	2	Y	-0-					8
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	2	Y	-0-					8
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	2	Y	-0-					8
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					8
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	2	Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	195	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	330	N	208	-0-	-122	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

06	2370	X	1904	-0-	-466	-0-	13	1	1843	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
07	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	22	1	2090	2	Y	48	54	1			3
							53	9									
08	2542	X	1959	-0-	-583	-0-	20	1	1896	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
09	2430	X	1742	-0-	-688	-0-	19	1	1684	2	Y	35	32	1			8
							39	9									
10	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	20	1	1802	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
11	2100	X	1855	-0-	-245	-0-	19	1	1779	2	Y	52	50	1			10
							57	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

06	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	9	1	1308	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
07	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	27	1	2503	2	Y	50	49	1			7
							55	9									
08	4216	X	2589	-0-	-1627	-0-	27	1	2514	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	23	1	2061	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
10	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	26	1	2364	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
11	2520	X	1761	-0-	-759	-0-	18	1	1696	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

06	3870	X	2895	-0-	-975	-0-	20	1	2851	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
07	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	30	1	2810	2	Y	21	24	1			2
							23	9									
08	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	27	1	2549	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	28	1	2503	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
10	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	29	1	2599	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	25	1	2441	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2104	-0-		-806	-0-	15	1	2035	2	Y	49	41	1			11
								54	9									
07	3007	X	2929	-0-		-78	-0-	30	1	2827	2	Y	65	73	1			3
								72	9									
08	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	26	1	2415	2	Y	49	46	1			6
								54	9									
09	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	24	1	2168	2	Y	44	40	1			10
								48	9									
10	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	24	1	2227	2	Y	52	51	1			11
								57	9									
*11	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	22	1	2120	2	Y	62	61	1			12
								68	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2642	-0-		-568	-0-	19	1	2591	2	Y	29	27	1			6
								32	9									
07	3317	X	2677	-0-		-640	-0-	28	1	2616	2	Y	30	36	1			-0-
								33	9									
08	2480	X	2428	-0-		-52	-0-	25	1	2378	2	Y	23	20	1			3
								25	9									
09	2490	X	2490	-0-		-0-	-0-	27	1	2438	2	Y	23	21	1			5
								25	9									
10	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	28	1	2591	2	Y	28	27	1			6
								31	9									
11	2400	X	2334	-0-		-66	-0-	24	1	2276	2	Y	31	31	1			6
								34	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3682	-0-		-878	-0-	26	1	3570	2	Y	78	70	1			17
								86	9									
07	4712	X	3292	-0-		-1420	-0-	34	1	3183	2	Y	68	85	1			-0-
								75	9									
08	4340	X	3031	-0-		-1309	-0-	31	1	2939	2	Y	55	47	1			8
								61	9									
09	3690	X	3070	-0-		-620	-0-	34	1	2974	2	Y	56	51	1			13
								62	9									
10	3813	X	3398	-0-		-415	-0-	36	1	3286	2	Y	69	68	1			14
								76	9									
11	3690	X	2885	-0-		-805	-0-	29	1	2776	2	Y	73	73	1			14
								80	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	1364	-0-		-3016	-0-	10	1	1335	2	Y	17	13	1			4
								19	9									
07	4526	X	2328	-0-		-2198	-0-	24	1	2273	2	Y	28	32	1			-0-
								31	9									
08	4030	X	2300	-0-		-1730	-0-	24	1	2250	2	Y	24	21	1			3
								26	9									
09	2460	X	2059	-0-		-401	-0-	23	1	2012	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
10	2542	X	2129	-0-		-413	-0-	23	1	2078	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
11	2250	X	2166	-0-		-84	-0-	22	1	2109	2	Y	32	31	1			6
								35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	14	1	1925	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
07	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	25	1	2390	2	Y	49	52	1			6
							54	9									
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	27	1	2565	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2350	2	Y	43	39	1			10
							47	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	27	1	2502	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
11	2550	X	1789	-0-	-761	-0-	18	1	1721	2	Y	45	46	1			9
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	20	1	2825	2	Y	77	68	1			17
							85	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	32	1	3025	2	Y	80	88	1			9
							88	9									
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	30	1	2811	2	Y	66	66	1			9
							73	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	32	1	2849	2	Y	67	60	1			16
							74	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	33	1	3049	2	Y	81	81	1			16
							89	9									
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	30	1	2860	2	Y	95	93	1			18
							105	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

06	4530	X	2818	-0-	-1712	-0-	20	1	2758	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
07	4681	X	3292	-0-	-1389	-0-	34	1	3214	2	Y	40	46	1			2
							44	9									
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	37	1	3459	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	40	1	3514	2	Y	39	36	1			9
							43	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	37	1	3405	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
11	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	30	1	2901	2	Y	46	46	1			9
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4141	-0-		-2159	-0-	29	1	4024	2	Y	80	68	1			18
								88	9									
07	6510	X	4062	-0-		-2448	-0-	42	1	3937	2	Y	75	91	1			2
								83	9									
08	4495	X	3872	-0-		-623	-0-	40	1	3762	2	Y	64	57	1			9
								70	9									
09	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	46	1	4083	2	Y	69	62	1			16
								76	9									
10	4278	X	4176	-0-		-102	-0-	46	1	4043	2	Y	79	79	1			16
								87	9									
11	4140	X	3863	-0-		-277	-0-	39	1	3725	2	Y	90	88	1			18
								99	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4654	-0-		-1016	-0-	32	1	4489	2	Y	121	74	1			56
								133	9									
07	5859	X	4391	-0-		-1468	-0-	45	1	4268	2	Y	71	101	1			26
								78	9									
08	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	44	1	4136	2	Y	95	108	1			13
								105	9									
09	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	47	1	4208	2	Y	97	87	1			23
								107	9									
10	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	47	1	4274	2	Y	112	112	1			23
								123	9									
*11	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	41	1	3942	2	Y	129	128	1			24
								142	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
06	5100	X	4036	-0-		-1064	-0-	28	1	3853	2	Y	141	79	1			70
								155	9									
07	5270	X	4933	-0-		-337	-0-	51	1	4827	2	Y	50	102	1			18
								55	9									
08	4402	X	4204	-0-		-198	-0-	43	1	4022	2	Y	126	127	1			17
								139	9									
09	4260	X	3552	-0-		-708	-0-	38	1	3364	2	Y	136	98	1			55
								150	9									
10	4402	X	3499	-0-		-903	-0-	37	1	3332	2	Y	118	150	1			23
								130	9									
11	4260	X	3030	-0-		-1230	-0-	30	1	2860	2	Y	127	126	1			24
								140	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
06	5400	X	4844	-0-		-556	-0-	34	1	4708	2	Y	93	85	1			20
								102	9									
07	5580	X	5525	-0-		-55	-0-	57	1	5369	2	Y	90	93	1			17
								99	9									
08	5053	X	4796	-0-		-257	-0-	50	1	4659	2	Y	79	85	1			11
								87	9									
09	4890	X	4851	-0-		-39	-0-	53	1	4710	2	Y	80	72	1			19
								88	9									
10	5053	X	4293	-0-		-760	-0-	46	1	4158	2	Y	81	83	1			17
								89	9									
11	4890	X	2971	-0-		-1919	-0-	30	1	2865	2	Y	69	73	1			13
								76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	34	1	4676	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
07	5332	X	4650	-0-	-682	-0-	48	1	4504	2	Y	89	89	1			19
							98	9									
08	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	49	1	4646	2	Y	74	83	1			10
							81	9									
09	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	48	1	4247	2	Y	68	62	1			16
							75	9									
10	4960	X	4210	-0-	-750	-0-	46	1	4080	2	Y	76	76	1			16
							84	9									
11	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	47	1	4549	2	Y	103	100	1			19
							113	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2938	-0-	-1352	-0-	20	1	2829	2	Y	81	50	1			37
							89	9									
07	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	45	1	4201	2	Y	96	127	1			6
							106	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	52	1	4859	2	Y	119	109	1			16
							131	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	45	1	4033	2	Y	99	92	1			23
							109	9									
10	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	43	1	3920	2	Y	109	110	1			22
							120	9									
11	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	48	1	4613	2	Y	161	152	1			31
							177	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	3995	-0-	-3895	-0-	3883	2	112	9	Y	102	119	1			53
07	8153	X	4632	-0-	-3521	-0-	4504	2	128	9	Y	116	86	1			83
08	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	4599	2	125	9	Y	114	118	1			79
09	6540	X	4000	-0-	-2540	-0-	3919	2	81	9	Y	74	113	1			40
10	4898	X	3097	-0-	-1801	-0-	3014	2	83	9	Y	75	75	1			40
11	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	3965	2	127	9	Y	115	81	1			74

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	Y	37	37	1			19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	Y	40	30	1			29
08	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1812	2	30	9	Y	27	37	1			19
09	2460	X	1498	-0-	-962	-0-	1479	2	19	9	Y	17	27	1			9
10	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	856	2	14	9	Y	13	15	1			7
11	2550	X	1240	-0-	-1310	-0-	1217	2	23	9	Y	21	14	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	5686	-0-	-2294	-0-	5517	2	169	9	Y	154	172	1			81
07	8246	X	7578	-0-	-668	-0-	7358	2	220	9	Y	200	137	1			144
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	6711	2	191	9	Y	174	198	1			120
09	6270	X	5865	-0-	-405	-0-	5738	2	127	9	Y	115	170	1			65
10	7099	X	4882	-0-	-2217	-0-	4744	2	138	9	Y	125	123	1			67
11	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	6337	2	215	9	Y	195	136	1			126

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

06	9780	X	5490	-0-	-4290	-0-	5412	2	78	9	Y	71	80	1			37
07	9455	X	6358	-0-	-3097	-0-	6270	2	88	9	Y	80	60	1			57
08	7936	X	6302	-0-	-1634	-0-	6218	2	84	9	Y	76	81	1			52
09	7680	X	6090	-0-	-1590	-0-	6027	2	63	9	Y	57	78	1			31
10	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	5601	2	76	9	Y	69	63	1			37
11	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5902	2	94	9	Y	85	67	1			55

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2370	X	1686	-0-	-684	-0-	1646	2	40	9	Y	36	55	1			11
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2478	2	54	9	Y	49	43	1			17
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2412	2	57	9	Y	52	49	1			20
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2183	2	51	9	Y	46	53	1			13
10	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2050	2	52	9	Y	47	47	1			13
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2060	2	48	9	Y	44	43	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

06	6060	X	3334	-0-	-2726	-0-	3262	2	72	9	Y	65	46	1			21
07	5797	X	3685	-0-	-2112	-0-	3615	2	70	9	Y	64	63	1			22
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3396	2	73	9	Y	66	63	1			25
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4218	2	88	9	Y	80	82	1			23
10	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2321	2	52	9	Y	47	57	1			13
11	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2493	2	53	9	Y	48	45	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

06	7170	X	7135	-0-	-35	-0-	7000	2	135	9	Y	123	86	1			40
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6784	2	117	9	Y	106	110	1			36
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6259	2	119	9	Y	108	103	1			41
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8355	2	154	9	Y	140	142	1			39
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8178	2	163	9	Y	148	147	1			40
*11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9564	2	179	9	Y	163	149	1			54

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7808	2	117	9	Y	106	75	1			35
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9225	2	123	9	Y	112	108	1			39
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8540	2	125	9	Y	114	109	1			44
09	7230	X	7097	-0-	-133	-0-	6997	2	100	9	Y	91	109	1			26
10	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	6933	2	107	9	Y	97	96	1			27
11	7230	X	4810	-0-	-2420	-0-	4742	2	68	9	Y	62	69	1			20

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5603	2	121	9	Y	110	79	1			36
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5029	2	97	9	Y	88	94	1			30
08	7130	X	5565	-0-	-1565	-0-	5449	2	116	9	Y	105	95	1			40
09	6900	X	4403	-0-	-2497	-0-	4314	2	89	9	Y	81	98	1			23
10	7130	X	5064	-0-	-2066	-0-	4954	2	110	9	Y	100	96	1			27
11	5730	X	4687	-0-	-1043	-0-	4591	2	96	9	Y	87	85	1			29

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11064	2	238	9	Y	216	149	1			71
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9449	2	180	9	Y	164	179	1			56
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7520	2	158	9	Y	144	145	1			55
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6624	2	135	9	Y	123	144	1			34
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6573	2	144	9	Y	131	130	1			35
*11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6718	2	140	9	Y	127	120	1			42

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4209	2	69	9	Y	63	44	1			21
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4773	2	69	9	Y	63	63	1			21
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4747	2	76	9	Y	69	64	1			26
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3989	2	63	9	Y	57	67	1			16
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4471	2	75	9	Y	68	66	1			18
*11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4693	2	75	9	Y	68	63	1			23

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2 18 9			Y	16	44	1			33
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2 17 9			Y	15	34	1			14
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2 24 9			Y	22	24	1			12
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2365	2 22 9			Y	20					32
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1225	2 10 9			Y	9	26	1			15
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1264	2 9 9			Y	8	15	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3362	2 22 9			Y	20	14	1			25
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3795	2 23 9			Y	21	27	1			19
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4162	2 33 9			Y	30	33	1			16
09	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	2901	2 23 9			Y	21					37
10	3813	X	2968	-0-	-845	-0-	2948	2 20 9			Y	18	30	1			25
11	4050	X	3211	-0-	-839	-0-	3193	2 18 9			Y	16	25	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43260	X	32609	-0-	-10651	-0-	32272	2 337 9			Y	306	330	1			330
07	44702	X	38359	-0-	-6343	-0-	38000	2 359 9			Y	326	314	1			342
08	38688	X	37470	-0-	-1218	-0-	37109	2 361 9			Y	328	312	1			358
09	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	34734	2 323 9			Y	294	339	1			313
10	38347	X	36758	-0-	-1589	-0-	36418	2 340 9			Y	309	307	1			315
11	37110	X	36638	-0-	-472	-0-	36312	2 326 9			Y	296	282	1			329

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3123	2 76 9			Y	69	122	1			113
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4176	2 92 9			Y	84	121	1			76
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3566	2 102 9			Y	93	121	1			48
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4116	2 119 9			Y	108					156
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4806	2 120 9			Y	109	126	1			139
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4282	2 88 9			Y	80	141	1			78

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	50520	X	35876	-0-	-14644	-0-	35498	2	378	9	Y	344	369	1			113
07	52204	X	48562	-0-	-3642	-0-	48098	2	464	9	Y	422	390	1			145
08	55459	X	47282	-0-	-8177	-0-	46818	2	464	9	Y	422	405	1			162
09	53670	X	43677	-0-	-9993	-0-	43268	2	409	9	Y	372	430	1			104
10	50592	X	42838	-0-	-7754	-0-	42436	2	402	9	Y	365	371	1			98
11	47010	X	39054	-0-	-7956	-0-	38698	2	356	9	Y	324	313	1			109

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

06	1890	X	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2700	1200	2			Y	-0-					-0-
10	3815	X	1115	-0-	-2700	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	Y	23	47	1			37
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	2	24	9	Y	22					59
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2205	2	28	9	Y	25	41	1			43
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	53	1			12
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	Y	19					31
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2016	2	29	9	Y	26					57

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1061	-0-		-49	-0-	76	1	960	2	Y	23	23	1			1
								25	9									
07	1147	N	1117	-0-		-30	-0-	75	1	1016	2	Y	24	23	1			2
								26	9									
08	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	78	1	1023	2	Y	23	22	1			3
								25	9									
09	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	75	1	972	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
10	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	74	1	1035	2	Y	25	26	1			2
								28	9									
11	1080	N	1071	-0-		-9	-0-	69	1	973	2	Y	26	25	1			3
								29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2493	-0-		-87	-0-	180	1	2269	2	Y	40	40	1			2
								44	9									
07	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	172	1	2321	2	Y	40	39	1			3
								44	9									
08	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	177	1	2326	2	Y	38	36	1			5
								42	9									
09	2490	N	2451	-0-		-39	-0-	172	1	2236	2	Y	39	39	1			5
								43	9									
10	2558	N	2558	-0-		-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
11	2460	N	2352	-0-		-108	-0-	154	1	2150	2	Y	44	43	1			5
								48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2097	-0-		-1743	-0-	55	1	2013	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
07	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	106	1	4068	2	Y	50	44	1			10
								55	9									
08	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-	142	1	5325	2	Y	65	61	1			14
								72	9									
09	5627	X	5627	-0-		-0-	-0-	142	1	5401	2	Y	76	74	1			16
								84	9									
10	5737	X	5737	-0-		-0-	-0-	139	1	5504	2	Y	85	82	1			19
								94	9									
11	5370	X	5241	-0-		-129	-0-	128	1	5018	2	Y	86	89	1			16
								95	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	60	1	2176	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	59	1	2260	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	2250	N	2187	-0-		-63	-0-	56	1	2122	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
10	2325	N	2091	-0-		-234	-0-	51	1	2031	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	2250	N	1860	-0-		-390	-0-	46	1	1806	2	Y	7	8	1			1
								8	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
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	67	1	2430	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
07	3100	N	3178	-0-	78	78	79	1	3048	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	61	1	2308	2	Y	34	36	1			7
							37	9									
09	3000	N	3266	-0-	266	266	82	1	3125	2	Y	54	50	1			11
							59	9									
10	2767	X	2501	-0-	-266	-0-	60	1	2391	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
11	2640	X	1812	-0-	-828	-0-	44	1	1729	2	Y	35	39	1			6
							39	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	68	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	59	1	2270	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3143	-0-	43	43	81	1	3055	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3000	N	2971	-0-	-29	14	76	1	2887	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2891	N	2877	-0-	-14	-0-	71	1	2797	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	71	1	2802	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

06	4050	X	3089	-0-	-961	-0-	82	1	2987	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	97	1	3736	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	87	1	3279	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	97	1	3707	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	84	1	3319	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
11	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	84	1	3303	2	Y	26	27	1			5
							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. (I) GAS 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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	94 46	1 9	3420	2	Y	42	40	1			7
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	96 48	1 9	3677	2	Y	44	42	1			9
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	110 52	1 9	4124	2	Y	47	46	1			10
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	94 53	1 9	3589	2	Y	48	48	1			10
10	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	88 57	1 9	3477	2	Y	52	50	1			12
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	88 62	1 9	3460	2	Y	56	58	1			10

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	77 20	1 9	2785	2	Y	18	17	1			3
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	76 20	1 9	2929	2	Y	18	17	1			4
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	76 19	1 9	2841	2	Y	17	17	1			4
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	64 18	1 9	2424	2	Y	16	17	1			3
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	58 20	1 9	2310	2	Y	18	17	1			4
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	2211	2	Y	18	19	1			3

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	2381	2	Y	5	5	1			1
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	2819	2	Y	5	5	1			1
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	3244	2	Y	6	6	1			1
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84 8	1 9	3189	2	Y	7	7	1			1
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	3193	2	Y	9	8	1			2
*11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	76 8	1 9	2991	2	Y	7	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3228	-0-	-402	-0-	86 6	1 9	3136	2	Y	5	5	1			1
07	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	78 4	1 9	2998	2	Y	4	4	1			1
08	3534	X	3037	-0-	-497	-0-	79 4	1 9	2954	2	Y	4	4	1			1
09	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	59 4	1 9	2232	2	Y	4	4	1			1
10	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	50 4	1 9	1986	2	Y	4	4	1			1
11	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	61 6	1 9	2403	2	Y	5	5	1			1

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
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	66	1	2410	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	83	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	69	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	73	1	2864	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	66	1	2382	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	59	1	2272	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	68	1	2545	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	62	1	2357	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	62	1	2446	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2451	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	69	1	2518	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	67	1	2576	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	67	1	2505	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2419	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	61	1	2414	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2711	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	72	1	2771	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	87	1	3270	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	71	1	2702	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
10	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	72	1	2864	2	Y	48	46	1			11
							53	9									
11	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	69	1	2706	2	Y	50	52	1			9
							55	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	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
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	95	1	3456	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	128	1	4900	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	119	1	4457	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	113	1	4314	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
10	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	106	1	4202	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
11	4920	X	4366	-0-	-554	-0-	107	1	4212	2	Y	43	44	1			8
							47	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
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	33	1	418	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	33	1	450	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	31	1	407	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	417	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	44	43	1			5
							48	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
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	163	1	2046	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
07	3100	N	3710	-0-	610	610	253	1	3404	2	Y	48	46	1			4
							53	9									
08	3100	N	4095	-0-	995	1605	286	1	3756	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3000	N	3427	-0-	427	2032	241	1	3136	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	5484	X	3452	-0-	-2032	-0-	228	1	3169	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	2670	X	680	-0-	-1990	-0-	42	1	582	2	Y	51	50	1			5
							56	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
06	7320	X	5395	-0-	-1925	-0-	143	1	5185	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
07	7564	X	5036	-0-	-2528	-0-	126	1	4849	2	Y	55	54	1			11
							61	9									
08	7564	X	4685	-0-	-2879	-0-	120	1	4509	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	7200	X	4492	-0-	-2708	-0-	113	1	4317	2	Y	56	55	1			12
							62	9									
10	5828	X	4128	-0-	-1700	-0-	100	1	3966	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
11	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	96	1	3765	2	Y	59	61	1			11
							65	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
06	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	171	1	2186	2	Y	44	43	1			7
							48	9									
07	2511	X	1834	-0-	-677	-0-	126	1	1672	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	2375	2	Y	45	42	1			10
							50	9									
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
10	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	156	1	2103	2	Y	51	51	1			12
							56	9									
*11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	2	Y	69	68	1			13
							76	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
06	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	78	1	2834	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	66	1	2541	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
08	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	67	1	2507	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
09	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	71	1	2697	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	77	1	3034	2	Y	49	46	1			11
							54	9									
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	66	1	2602	2	Y	45	48	1			8
							50	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
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	83	1	3000	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	72	1	2774	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	77	1	2883	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	75	1	2848	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	80	1	3133	2	Y	21	22	1			4
							23	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
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	259	1	3489	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	285	1	3743	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	270	1	3506	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	241	1	3372	2	Y	51	50	1			5
							56	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
06	4110	X	4019	-0-	-91	-0-	107	1	3865	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	97	1	3708	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	110	1	4141	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	121	1	4596	2	Y	54	52	1			11
							59	9									
10	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	77	1	3065	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
11	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	97	1	3808	2	Y	55	54	1			10
							61	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	Y	-0-					-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	127	1	4877	2	Y	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	132	1	4971	2	Y	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	127	1	4820	2	Y	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	112	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	84	1	3298	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

06	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	104	1	3766	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	107	1	4114	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	106	1	3998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	94	1	3573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	96	1	3790	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	92	1	3597	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	393	1	4943	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	349	1	4694	2	Y	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	386	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	372	1	4838	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	352	1	4891	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	330	1	4621	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

06	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	4482	2	36	9	Y	33	60	1			26
07	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	4550	2	32	9	Y	29	40	1			15
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4706	2	32	9	Y	29	41	1			12
10	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	3745	2	32	9	Y	29					41
11	4770	X	3761	-0-	-1009	-0-	3727	2	34	9	Y	31	40	1			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
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2948	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	207	1	2718	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	184	1	2388	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	152	1	2120	2	Y	44	46	1			4
							48	9									
*11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2383	2	Y	49	48	1			5
							54	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

06	5850	X	3510	-0-	-2340	-0-	94	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	2964	-0-	-3081	-0-	75	1	2889	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3510	-0-	-2535	-0-	91	1	3419	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3034	-0-	-1796	-0-	78	1	2956	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	89	1	3529	2	Y	-0-					-0-
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	157	1	6176	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

06	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	87	1	3171	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3968	X	3398	-0-	-570	-0-	86	1	3302	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	3968	X	2351	-0-	-1617	-0-	61	1	2284	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	75	1	2874	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	3534	X	2627	-0-	-907	-0-	65	1	2553	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	71	1	2774	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	89	1	3231	2	Y	43	41	1			7
							47	9									
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	83	1	3179	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
08	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	83	1	3137	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	87	1	3309	2	Y	48	46	1			10
							53	9									
10	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	83	1	3273	2	Y	52	50	1			12
							57	9									
11	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	81	1	3186	2	Y	55	57	1			10
							61	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
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	66	1	2411	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	51	1	1963	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2451	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	2	Y	16	17	1			3
							18	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
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	96	1	3490	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	88	1	3395	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	4030	X	2707	-0-	-1323	-0-	70	1	2623	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	99	1	3787	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	91	1	3594	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	91	1	3592	2	Y	23	24	1			4
							25	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
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1009	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	1209	N	913	-0-	-296	-0-	882	2	31	9	Y	28					78
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	923	2	35	9	Y	32	54	1			56
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	934	2	31	9	Y	28	69	1			15
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	983	2	31	9	Y	28					43
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	882	2	23	9	Y	21					64

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	2	Y	59	60	1			11
							65	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
06	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	72	1	2598	2	Y	47	45	1			8
							52	9									
07	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	71	1	2720	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	66	1	2478	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	69	1	2643	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	62	1	2436	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
11	2760	X	2250	-0-	-510	-0-	54	1	2141	2	Y	50	53	1			9
							55	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
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	222	1	2793	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	231	1	3108	2	Y	57	55	1			5
							63	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	218	1	2833	2	Y	55	56	1			7
							61	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	210	1	2926	2	Y	64	65	1			6
							70	9									
*11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	211	1	2961	2	Y	61	60	1			7
							67	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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1068	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	2	Y	59	56	1			12
							65	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	67	64	1			15
							74	9									
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	72	1	965	2	Y	56	61	1			10
							62	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
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	84	1	3039	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
07	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	80	1	3087	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	82	1	3093	2	Y	66	65	1			14
							73	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	81	1	3097	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
10	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	78	1	3077	2	Y	83	80	1			19
							91	9									
11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	75	1	2958	2	Y	87	90	1			16
							96	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
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	219	1	2751	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	215	1	2898	2	Y	46	45	1			4
							51	9									
08	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	191	1	2507	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
09	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	164	1	2135	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	207	1	2880	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
11	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	166	1	2322	2	Y	51	50	1			5
							56	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
06	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	120	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5232	-0-	-38	-0-	133	1	5099	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	134	1	5055	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	134	1	5114	2	Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	135	1	5325	2	Y	-0-					-0-
*11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	135	1	5311	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
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	270	1	3635	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	280	1	3682	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	278	1	3614	2	Y	50	49	1			10
							55	9									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	264	1	3678	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	254	1	3555	2	Y	60	62	1			11
							66	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
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					-0-
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	214	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	170	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	29	210	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*11	2836	N	2807	-0-	-29	-0-	187	1	2620	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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	98	1	3569	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	3813	X	3275	-0-	-538	-0-	83	1	3168	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	90	1	3364	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
09	3690	X	3556	-0-	-134	-0-	90	1	3436	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
10	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	78	1	3101	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	87	1	3424	2	Y	33	33	1			6
							36	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
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	93 66	1 9	3356	2	Y	60	58	1			10
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	116 84	1 9	4460	2	Y	76	71	1			15
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	98 67	1 9	3667	2	Y	61	63	1			13
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98 79	1 9	3747	2	Y	72	70	1			15
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	76 72	1 9	3000	2	Y	65	65	1			15
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	87 88	1 9	3434	2	Y	80	80	1			15

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
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	171 40	1 9	2158	2	Y	36	34	1			6
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	197 46	1 9	2655	2	Y	42	40	1			8
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	194 44	1 9	2541	2	Y	40	40	1			8
09	3000	N	3030	-0-	30	30	213 55	1 9	2762	2	Y	50	48	1			10
10	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	159 55	1 9	2213	2	Y	50	49	1			11
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	148 50	1 9	2071	2	Y	45	48	1			8

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
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42 4	1 9	1539	2	Y	4	4	1			1
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	36 4	1 9	1396	2	Y	4	4	1			1
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	1510	2	Y	4	4	1			1
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	37 4	1 9	1390	2	Y	4	4	1			1
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	1417	2	Y	5	5	1			1
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	36 7	1 9	1433	2	Y	6	6	1			1

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
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	80 33	1 9	2901	2	Y	30	29	1			5
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	90 37	1 9	3446	2	Y	34	32	1			7
08	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	70 28	1 9	2642	2	Y	25	27	1			5
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89 43	1 9	3372	2	Y	39	36	1			8
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	80 44	1 9	3164	2	Y	40	39	1			9
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	83 48	1 9	3245	2	Y	44	45	1			8

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. (I) GAS 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	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	113	1	4086	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	104	1	3982	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	43	42	1			9
							47	9									
09	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	116	1	4429	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
10	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	99	1	3906	2	Y	47	46	1			11
							52	9									
11	4740	X	4404	-0-	-336	-0-	108	1	4235	2	Y	55	56	1			10
							61	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2344	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	59	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	62	1	2260	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	64	1	2460	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	68	1	2605	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	2340	N	2020	-0-	-320	-0-	50	1	1956	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3423	2	4	9	Y	4	5	1			6
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3396	2	4	9	Y	4	6	1			4
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3282	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3128	2	4	9	Y	4	4	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	72	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	68	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	76	1	2847	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	65	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2127	-0-	-693	-0-	53	1	2074	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	1850	-0-		-880	-0-	49	1	1781	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
07	2821	N	2721	-0-		-100	-0-	68	1	2624	2	Y	26	24	1			5
								29	9									
08	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	67	1	2499	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
09	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	66	1	2516	2	Y	28	27	1			6
								31	9									
10	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	33	31	1			8
								36	9									
*11	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	63	1	2458	2	Y	33	35	1			6
								36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3536	-0-		-64	-0-	95	1	3434	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3751	X	3693	-0-		-58	-0-	94	1	3592	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	3751	X	3685	-0-		-66	-0-	95	1	3583	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	3630	X	3489	-0-		-141	-0-	89	1	3393	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
10	3689	X	2992	-0-		-697	-0-	74	1	2911	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	3570	X	3553	-0-		-17	-0-	88	1	3456	2	Y	8	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	84	1	3059	2	Y	60	57	1			10
								66	9									
07	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	78	1	2976	2	Y	56	55	1			11
								62	9									
08	2115	X	2115	-0-		-0-	-0-	54	1	2019	2	Y	38	41	1			8
								42	9									
09	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	65	1	2465	2	Y	53	50	1			11
								58	9									
10	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	69	1	2721	2	Y	66	62	1			15
								73	9									
*11	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	68	1	2675	2	Y	70	72	1			13
								77	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	186	1	2343	2	Y	39	39	1			2
								43	9									
07	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	185	1	2486	2	Y	42	40	1			4
								46	9									
08	2883	N	2365	-0-		-518	-0-	164	1	2156	2	Y	41	39	1			6
								45	9									
09	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	187	1	2436	2	Y	39	40	1			5
								43	9									
10	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-	183	1	2546	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
*11	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	163	1	2281	2	Y	44	43	1			5
								48	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
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	243	1	3064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	226	1	3039	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
09	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	230	1	2990	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	219	1	3044	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	190	1	2658	2	Y	44	43	1			5
							48	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
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	94	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	91	1	3508	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	92	1	3469	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	88	1	3366	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	84	1	3314	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	86	1	3394	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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	44	1	1692	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1643	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	Y	11	12	1			2
							12	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
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	218	1	2739	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	240	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	253	1	3318	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	217	1	2817	2	Y	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	239	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	223	1	3120	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
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1013	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
07	1581	N	867	-0-	-714	-0-	59	1	790	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
08	1178	N	830	-0-	-348	-0-	57	1	755	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1110	N	524	-0-	-586	-0-	36	1	476	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	868	N	253	-0-	-615	-0-	17	1	229	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	2	Y	39	33	1			7
							43	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
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	66	1 6 9	2394	2	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	64	1 6 9	2444	2	Y	5	5	1			1
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	66	1 6 9	2469	2	Y	5	5	1			1
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	64	1 7 9	2419	2	Y	6	6	1			1
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	66	1 9 9	2596	2	Y	8	7	1			2
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	65	1 8 9	2572	2	Y	7	8	1			1

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
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	80	1 12 9	2918	2	Y	11	10	1			2
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	80	1 11 9	3051	2	Y	10	10	1			2
08	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	81	1 11 9	3056	2	Y	10	10	1			2
09	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	68	1 11 9	2576	2	Y	10	10	1			2
10	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	67	1 13 9	2669	2	Y	12	11	1			3
11	3060	X	2245	-0-	-815	-0-	55	1 11 9	2179	2	Y	10	11	1			2

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
06	4590	X	2959	-0-	-1631	-0-	79	1 26 9	2854	2	Y	24	25	1			4
07	5115	X	2771	-0-	-2344	-0-	70	1 24 9	2677	2	Y	22	22	1			4
08	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	106	1 34 9	3980	2	Y	31	29	1			6
09	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	103	1 41 9	3914	2	Y	37	35	1			8
10	4588	X	3002	-0-	-1586	-0-	73	1 33 9	2896	2	Y	30	31	1			7
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	99	1 47 9	3904	2	Y	43	42	1			8

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
06	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	98	1 55 9	3549	2	Y	50	48	1			8
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	93	1 54 9	3562	2	Y	49	47	1			10
08	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	95	1 52 9	3584	2	Y	47	47	1			10
09	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	86	1 55 9	3266	2	Y	50	50	1			10
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	85	1 64 9	3374	2	Y	58	55	1			13
11	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	72	1 58 9	2826	2	Y	53	56	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1384	-0-		-806	-0-	36	1	1319	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
07	2232	X	2167	-0-		-65	-0-	54	1	2069	2	Y	40	36	1			8
								44	9									
08	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	70	1	2618	2	Y	48	46	1			10
								53	9									
09	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	68	1	2584	2	Y	56	54	1			12
								62	9									
10	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	61	1	2400	2	Y	57	56	1			13
								63	9									
11	2640	X	2416	-0-		-224	-0-	58	1	2292	2	Y	60	62	1			11
								66	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2868	N	2868	-0-		-0-	-0-	211	1	2650	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	206	1	2770	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
08	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	219	1	2876	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	2880	X	2630	-0-		-250	-0-	187	1	2436	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
10	2976	X	2849	-0-		-127	-0-	191	1	2651	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	2880	X	2557	-0-		-323	-0-	170	1	2380	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	262	1	3303	2	Y	74	74	1			4
								81	9									
07	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	237	1	3189	2	Y	77	74	1			7
								85	9									
08	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	254	1	3328	2	Y	77	73	1			11
								85	9									
09	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	243	1	3159	2	Y	73	74	1			10
								80	9									
10	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	218	1	3027	2	Y	81	84	1			7
								89	9									
*11	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	233	1	3260	2	Y	83	81	1			9
								91	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	76	1	2744	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	73	1	2816	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2387	X	1878	-0-		-509	-0-	49	1	1825	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	87	1	3319	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	102	1	4036	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*11	3000	N	4142	-0-		1142	1142	102	1	4028	2	Y	11	11	1			2
								12	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
06	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	225	1	2831	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2974	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	190	1	2492	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	221	1	2874	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	216	1	3001	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	192	1	2682	2	Y	43	42	1			5
							47	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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	53	1	1923	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	40	1	1529	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	50	1	1916	2	Y	59	57	1			12
							65	9									
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	59	58	1			13
							65	9									
11	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	31	1	1234	2	Y	45	50	1			8
							50	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
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	49	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	55	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	56	1	2131	2	Y	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	48	1	1890	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	23	1	844	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	23	1	893	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	19	1	717	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
10	961	N	707	-0-	-254	-0-	17	1	659	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	15	1	601	2	Y	27	28	1			5
							30	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
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	55	1	1997	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	53	1	2040	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	54	1	2016	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	49	1	1921	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	49	1	1931	2	Y	47	48	1			9
							52	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
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	75	1	2737	2	Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	93	1	3558	2	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3383	2	Y	-0-					-0-
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	87	1	3430	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	2793	-0-	-5307	-0-	197	1	2478	2	Y	107	106	1			6
							118	9									
07	8370	X	3633	-0-	-4737	-0-	242	1	3261	2	Y	118	114	1			10
							130	9									
08	8029	X	3828	-0-	-4201	-0-	262	1	3435	2	Y	119	112	1			17
							131	9									
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	262	1	3401	2	Y	112	114	1			15
							123	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	256	1	3556	2	Y	122	126	1			11
							134	9									
11	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	194	1	2720	2	Y	127	124	1			14
							140	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2370	N	1767	-0-	-603	-0-	47	1	1711	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2418	N	1689	-0-	-729	-0-	43	1	1638	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	44	1	1656	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	43	1	1618	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	40	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	36	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	39	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	147	1	1931	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	112	1	1456	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2739	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1769	2	Y	40	40	1			4
							44	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2358	-0-	-132	-0-	171	1	2156	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	152	1	2042	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1927	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	151	1	1963	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
10	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	126	1	1751	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	Y	34	34	1			6
							37	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	74	1	2690	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	59	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	76	1	2840	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3020	-0-	20	20	77	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3474	-0-	474	474	86	1	3388	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	151	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1879	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. (I) GAS 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2100	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	2134	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	51	1	2031	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	47	1	1854	2	Y	6	7	1			1
							7	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. (I) GAS 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	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	112	1	1414	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	108	1	1458	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	106	1	1389	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	101	1	1311	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	91	1	1264	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	84	1	1173	2	Y	19	19	1			2
							21	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. (I) GAS 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	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	82	1	2960	2	Y	52	50	1			9
							57	9									
07	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	75	1	2876	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
08	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	74	1	2794	2	Y	45	45	1			10
							50	9									
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	82	1	3121	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
10	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	75	1	2979	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
11	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	73	1	2855	2	Y	65	67	1			12
							72	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. (I) GAS 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	840	N	635	-0-	-205	-0-	17	1	603	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	63	1	2379	2	Y	55	48	1			12
							61	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1885	2	Y	51	52	1			11
							56	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1739	2	Y	51	50	1			12
							56	9									
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1636	2	Y	53	55	1			10
							58	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
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	80	1	2889	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	78	1	3001	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	83	1	3111	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	78	1	2954	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
10	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	66	1	2613	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
11	3120	X	2349	-0-	-771	-0-	57	1	2249	2	Y	39	41	1			7
							43	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
06	3960	X	3258	-0-	-702	-0-	87	1	3160	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	92	1	3522	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	99	1	3712	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	96	1	3649	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	86	1	3392	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3690	X	3655	-0-	-35	-0-	90	1	3551	2	Y	13	14	1			2
							14	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
06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	77	1	2807	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	71	1	2731	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
08	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	76	1	2868	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
09	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	72	1	2745	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
10	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	66	1	2618	2	Y	43	42	1			10
							47	9									
11	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	70	1	2739	2	Y	51	52	1			9
							56	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
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	311	1	3918	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	291	1	3921	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
08	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	262	1	3437	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
09	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	268	1	3478	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	268	1	3747	2	Y	57	56	1			6
							63	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
06	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	82	1 7 9	2983	2	Y	6	6	1			1
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	81	1 7 9	3097	2	Y	6	6	1			1
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	75	1 7 9	2824	2	Y	6	6	1			1
09	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	75	1 7 9	2838	2	Y	6	6	1			1
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	76	1 9 9	3001	2	Y	8	7	1			2
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	78	1 10 9	3078	2	Y	9	9	1			2

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
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1 8 9	1633	2	Y	7	7	1			1
07	2387	N	1345	-0-	-1042	-0-	34	1 7 9	1304	2	Y	6	6	1			1
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	36	1 7 9	1363	2	Y	6	6	1			1
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	35	1 7 9	1320	2	Y	6	6	1			1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	37	1 9 9	1453	2	Y	8	7	1			2
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	36	1 8 9	1409	2	Y	7	8	1			1

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
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	181	1 56 9	2275	2	Y	51	51	1			3
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	164	1 58 9	2202	2	Y	53	51	1			5
08	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	171	1 58 9	2244	2	Y	53	50	1			8
09	2520	N	2350	-0-	-170	-0-	164	1 55 9	2131	2	Y	50	51	1			7
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	159	1 62 9	2208	2	Y	56	58	1			5
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	153	1 63 9	2142	2	Y	57	56	1			6

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1 43 9	167	2	Y	39	39	1			2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1 46 9	174	2	Y	42	40	1			4
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1 45 9	176	2	Y	41	39	1			6
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1 34 9	140	2	Y	31	33	1			4
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1 48 9	170	2	Y	44	44	1			4
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1 48 9	169	2	Y	44	43	1			5

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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	37	1			16
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	26	1			9
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2023	2	20	9	Y	18	12	1			15
09	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1934	2	19	9	Y	17	25	1			7
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1995	2	21	9	Y	19					26
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	26	1			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
06	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	73	1	2639	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2945	N	2934	-0-	-11	-0-	74	1	2853	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2915	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	73	1	2780	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	71	1	2821	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	68	1	2689	2	Y	9	9	1			2
							10	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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	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
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	45	1	1741	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1621	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	39	1	1481	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	36	1	1401	2	Y	28	30	1			5
							31	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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1862	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	55	1	2122	2	Y	45	43	1			9
							50	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1899	2	Y	46	45	1			10
							51	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1504	2	Y	39	40	1			9
							43	9									
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	2210	2	Y	64	61	1			12
							70	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
06	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	106	1	3845	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	4464	X	3155	-0-	-1309	-0-	79	1	3042	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	126	1	4744	2	Y	48	44	1			10
							53	9									
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	112	1	4266	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4153	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
*11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	113	1	4443	2	Y	64	64	1			12
							70	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
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	196	1	2643	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	196	1	2570	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	204	1	2650	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	182	1	2528	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	177	1	2472	2	Y	24	25	1			4
							26	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
06	4050	X	3080	-0-	-970	-0-	82	1	2965	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	120	1	4585	2	Y	46	42	1			9
							51	9									
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4479	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	110	1	4188	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	107	1	4224	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	105	1	4113	2	Y	56	58	1			10
							62	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
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	81	1	2924	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	80	1	3059	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
08	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	69	1	2579	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
09	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	59	1	2258	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
10	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	57	1	2261	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	86	1	3391	2	Y	61	58	1			11
							67	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
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	53	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	65	1	2507	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	49	1	1875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2573	N	1285	-0-	-1288	-0-	32	1	1249	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2610	N	960	-0-	-1650	-0-	24	1	934	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	43	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2414	2	Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	62	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1796	-0-	-653	-0-	44	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	109	-0-	-1901	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2305	-0-	-935	-0-	167	1	2107	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	3348	X	2313	-0-	-1035	-0-	158	1	2123	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
08	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	175	1	2303	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	169	1	2193	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2430	X	2316	-0-	-114	-0-	152	1	2130	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2003	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			28
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	25	1			19
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	24	1			19
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1309	2	67	9	Y	61	33	1			47
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1635	2	70	9	Y	64	50	1			61

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
06	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	849	-0-	-577	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	860	-0-	-318	-0-	856	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	1140	X	826	-0-	-314	-0-	823	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	13	1			17
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	Y	12	13	1			16
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9	14	1			11
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	14	1			11
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			10
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	Y	10	10	1			10

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
06	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			1
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2753	2	30	9	Y	27	9	1			18
11	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	2531	2	29	9	Y	26	19	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	145	1	1820	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	123	1	1659	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	131	1	1716	2	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	117	1	1518	2	Y	57	57	1			8
							63	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	125	1	1741	2	Y	63	65	1			6
							69	9									
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1848	2	Y	63	62	1			7
							69	9									

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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	47	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	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
06	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	75	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	68	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	67	1	2537	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	62	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	66	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 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
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
06	1170	X	920	-0-	-250	-0-	24	1	875	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	1209	X	934	-0-	-275	-0-	23	1	889	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	22	1	811	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	22	1	833	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	22	1	851	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	26	26	1			5
							29	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
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	5	1	175	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	7	1	276	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	10	1	377	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	13	14	1			2
							14	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
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	10	1	378	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	9	1	346	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	8	1	301	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	8	1	314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	6	1	257	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	263	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	332	1	4252	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	233	1	3094	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	321	1	4262	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	2511	X	1905	-0-	-606	-0-	131	1	1755	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
*11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	2975	2	Y	30	28	1			6
							33	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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	73	1	977	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
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	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
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	236	1	3029	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	226	1	3005	2	Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	225	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	223	1	3001	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	370	1	4916	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	415	1	5465	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
09	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	266	1	3535	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	379	1	5100	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
*11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	375	1	5031	2	Y	49	50	1			9
							54	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	48	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	553	-0-	-377	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3636	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3471	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3135	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	Y	30	30	1			5
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2977	2	26	9	Y	24	20	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3439	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3220	2	29	9	Y	26	23	1			11
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3370	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	3180	2	30	9	Y	27	35	1			6
10	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3017	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	2995	2	31	9	Y	28	23	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	2748	2	24	9	Y	22	20	1			9
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25	21	1			13
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3151	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3101	2	26	9	Y	24	20	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2933	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3111	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3065	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3045	2	33	9	Y	30	30	1			5
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	2	26	9	Y	24	20	1			9

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3100	2	34	9	Y	31	37	1			7
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3291	2	29	9	Y	26	24	1			9
08	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1461	2	22	9	Y	20	18	1			11
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3585	2	33	9	Y	30	35	1			6
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3592	2	43	9	Y	39	39	1			6
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3291	2	34	9	Y	31	26	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6330	2	40	9	Y	36	42	1			9
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6622	2	36	9	Y	33	28	1			14
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6858	2	37	9	Y	34	30	1			18
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	44	1			7
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6203	2	47	9	Y	43	43	1			7
*11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5873	2	37	9	Y	34	29	1			12

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
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	68	1	2452	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	64	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	70	1	2628	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	66	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	60	1	2368	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	58	1	2299	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
06	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3423	2	17	9	Y	15	17	1			4
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3490	2	14	9	Y	13	11	1			6
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3620	2	14	9	Y	13	12	1			7
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14	18	1			3
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3565	2	19	9	Y	17	17	1			3
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3539	2	15	9	Y	14	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
06	3000	N	3368	-0-	368	1558	90	1	3278	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	1587	79	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	4255	X	2668	-0-	-1587	-0-	69	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	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
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	106	1	3839	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	101	1	3865	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	4609	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	114	1	4328	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	101	1	4002	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	101	1	3988	2	Y	28	29	1			5
							31	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
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	114	1	1542	2	Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	160	1	2236	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
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4527	2	25	9	Y	23	24	1			32
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	Y	17	25	1			24
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6233	2	18	9	Y	16	26	1			14
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5758	2	23	9	Y	21					35
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5607	2	31	9	Y	28	27	1			36
11	5430	X	5413	-0-	-17	-0-	5388	2	25	9	Y	23	26	1			33

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
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	301	1	3783	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	294	1	3959	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	299	1	3929	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	276	1	3586	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	284	1	3945	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	264	1	3701	2	Y	44	43	1			5
							48	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3154	2	21	9	Y	19					48
07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2704	2	14	9	Y	13					61
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3449	2	4	9	Y	4					65
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4067	2	13	9	Y	12	44	1			33
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	Y	27	42	1			18
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3889	2	24	9	Y	22					40

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2666	2	18	9	Y	16					41
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	Y	11					52
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	2	4	9	Y	4					56
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3084	2	12	9	Y	11	38	1			29
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3080	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2860	2	22	9	Y	20					37

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

06	2460	X	1781	-0-	-679	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3992	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28					78
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4258	2	33	9	Y	30	54	1			54
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4040	2	32	9	Y	29	68	1			15
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4173	2	31	9	Y	28					43
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3880	2	37	9	Y	34					77

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
06	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	80	1	2898	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	81	1	3116	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	93	1	3491	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3376	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3308	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	87	1	3437	2	Y	42	43	1			8
							46	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

06	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	543	2	35	9	Y	32	38	1			10
07	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1234	2	39	9	Y	35	30	1			15
08	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	1541	2	42	9	Y	38	33	1			20
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1660	2	40	9	Y	36	48	1			8
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1793	2	53	9	Y	48	48	1			8
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	Y	37	32	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	1767	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1757	2	29	9	Y	26	23	1			11
08	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	1690	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	1607	2	30	9	Y	27	35	1			6
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1606	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	1650	N	633	-0-	-1017	-0-	602	2	31	9	Y	28	23	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2949	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3303	2	25	9	Y	23	20	1			13
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3054	2	33	9	Y	30	30	1			5
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3182	2	25	9	Y	23	20	1			8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

06	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	73	1	2651	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	71	1	2709	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2854	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	72	1	2737	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2821	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	69	1	2714	2	Y	16	17	1			3
							18	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. GAS	(I) 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	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	76	1 4 9	2753	2	Y	4	4	1			1
07	2790	X	2537	-0-		-253	-0-	64	1 4 9	2469	2	Y	4	4	1			1
08	2728	X	2380	-0-		-348	-0-	62	1 4 9	2314	2	Y	4	4	1			1
09	2820	X	2548	-0-		-272	-0-	65	1 4 9	2479	2	Y	4	4	1			1
10	2914	X	2534	-0-		-380	-0-	62	1 6 9	2466	2	Y	5	5	1			1
11	2820	X	2237	-0-		-583	-0-	55	1 6 9	2176	2	Y	5	5	1			1

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

06	3420	X	3126	-0-		-294	-0-	3103	2	23	9	Y	21	25	1			6
07	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	3681	2	26	9	Y	24	20	1			10
08	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	3529	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3420	X	3085	-0-		-335	-0-	3060	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3534	X	3469	-0-		-65	-0-	3436	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3420	X	3414	-0-		-6	-0-	3388	2	26	9	Y	24	20	1			9

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

06	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	66	1 6 9	2387	2	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2530	-0-		-74	-0-	64	1 6 9	2460	2	Y	5	5	1			1
08	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	68	1 6 9	2547	2	Y	5	5	1			1
09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	66	1 7 9	2510	2	Y	6	6	1			1
10	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	64	1 7 9	2516	2	Y	6	6	1			1
*11	2585	N	2585	-0-		-0-	-0-	64	1 8 9	2513	2	Y	7	7	1			1

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

06	3840	X	3074	-0-		-766	-0-	82	1 6 9	2986	2	Y	5	5	1			1
07	3968	X	2980	-0-		-988	-0-	76	1 6 9	2898	2	Y	5	5	1			1
08	3968	X	3217	-0-		-751	-0-	83	1 6 9	3128	2	Y	5	5	1			1
09	3840	X	3117	-0-		-723	-0-	80	1 7 9	3030	2	Y	6	6	1			1
10	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	79	1 9 9	3110	2	Y	8	7	1			2
11	3120	X	2747	-0-		-373	-0-	68	1 7 9	2672	2	Y	6	7	1			1

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

06	3600	X	3281	-0-		-319	-0-	3244	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3596	X	3314	-0-		-282	-0-	3282	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	3503	X	3269	-0-		-234	-0-	3236	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3330	X	3199	-0-		-131	-0-	3167	2	32	9	Y	29	39	1			6
10	3379	X	3037	-0-		-342	-0-	2994	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3270	X	3217	-0-		-53	-0-	3183	2	34	9	Y	31	26	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
06	3210	X	2434	-0-	-776	-0-	175	1	2208	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	284	1	3828	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	287	1	3761	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	280	1	3637	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	266	1	3695	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	250	1	3495	2	Y	51	50	1			5
							56	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4652	2	31	9	Y	28	28	1			36
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4711	2	19	9	Y	17	28	1			25
08	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4307	2	15	9	Y	14	25	1			14
09	4440	X	3063	-0-	-1377	-0-	3042	2	21	9	Y	19					33
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4715	2	30	9	Y	27	25	1			35
*11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5345	2	25	9	Y	23	25	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5337	2	43	9	Y	39	33	1			10
07	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2430	2	34	9	Y	31	31	1			10
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3379	2	40	9	Y	36	33	1			13
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3199	2	34	9	Y	31	33	1			11
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3082	2	85	9	Y	77	77	1			11
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	2	33	9	Y	30					41

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

06	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3450	2	42	9	Y	38	33	1			10
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3796	2	39	9	Y	35	35	1			10
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4120	2	40	9	Y	36	33	1			13
09	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	3888	2	34	9	Y	31	33	1			11
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4003	2	84	9	Y	76	76	1			11
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4104	2	35	9	Y	32					43

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

06	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	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
06	4980	X	4484	-0-	-496	-0-	120	1	4358	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	132	1	5072	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	126	1	4738	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	126	1	4785	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	122	1	4810	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	121	1	4765	2	Y	7	8	1			1
							8	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
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	63	1	2276	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2195	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2073	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	49	1	1860	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	49	1	1947	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2053	2	Y	14	14	1			3
							15	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
06	4560	X	4439	-0-	-121	-0-	4413	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4602	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	4898	X	3605	-0-	-1293	-0-	3590	2	15	9	Y	14	24	1			12
09	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	3758	2	21	9	Y	19					31
10	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4201	2	26	9	Y	24	23	1			32
11	4470	X	3703	-0-	-767	-0-	3681	2	22	9	Y	20	23	1			29

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
06	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	210	1	2642	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3329	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	205	1	2696	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	205	1	2667	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
10	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	215	1	2984	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	174	1	2441	2	Y	44	43	1			5
							48	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
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2702	2	29	9	Y	26					75
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2828	2	23	9	Y	21					96
08	3038	X	1687	-0-	-1351	-0-	1679	2	8	9	Y	7					103
09	2940	X	288	-0-	-2652	-0-	268	2	20	9	Y	18	69	1			52
10	2852	X	1074	-0-	-1778	-0-	1026	2	48	9	Y	44	67	1			29
*11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2731	2	39	9	Y	35					64

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
06	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3043	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2954	2	17	9	Y	15	24	1			22
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4839	2	17	9	Y	15	24	1			13
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4318	2	21	9	Y	19					32
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4258	2	26	9	Y	24	24	1			32
11	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	3844	2	22	9	Y	20	23	1			29

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
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6211	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5844	2	17	9	Y	15	19	1			14
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6773	2	19	9	Y	17	15	1			16
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5998	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5255	2	12	9	Y	11	17	1			8
*11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4972	2	18	9	Y	16	16	1			8

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
06	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3104	2	18	9	Y	16	16	1			18
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	4070	2	19	9	Y	17	18	1			17
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4354	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3779	2	15	9	Y	14	18	1			12
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4245	2	15	9	Y	14	16	1			10
11	4230	X	4096	-0-	-134	-0-	4079	2	17	9	Y	15	17	1			8

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
06	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	139	1	1751	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	176	1	2364	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	180	1	2361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1	2256	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	164	1	2285	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	155	1	2173	2	Y	6	6	1			1
							7	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
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6985	2	26	9	Y	24	22	1			29
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5044	2	14	9	Y	13	23	1			19
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6526	2	15	9	Y	14	21	1			12
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5526	2	21	9	Y	19					31
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5846	2	26	9	Y	24	23	1			32
*11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5739	2	22	9	Y	20	23	1			29

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
06	5190	X	3504	-0-	-1686	-0-	3490	2	14	9	Y	13	12	1			12
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5869	2	18	9	Y	16	12	1			16
08	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4422	2	15	9	Y	14	16	1			14
09	5190	X	5118	-0-	-72	-0-	5101	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	5363	X	2788	-0-	-2575	-0-	2780	2	8	9	Y	7	13	1			7
*11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5652	2	18	9	Y	16	15	1			8

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
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5676	2	20	9	Y	18	15	1			18
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6852	2	20	9	Y	18	19	1			17
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5846	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5884	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6362	2	14	9	Y	13	17	1			10
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6021	2	18	9	Y	16	18	1			8

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51	1	1839	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	52	1	1956	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	64	1	2447	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	51	1	2028	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	55	1	2149	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	47	1	1709	2	Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	46	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	42	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	40	1	1554	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

06	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	5351	2	40	9	Y	36	42	1			9
07	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5383	2	36	9	Y	33	28	1			14
08	6510	X	4373	-0-	-2137	-0-	4343	2	30	9	Y	27	25	1			16
09	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	5093	2	30	9	Y	27	36	1			7
10	5859	X	5335	-0-	-524	-0-	5288	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	5400	X	4687	-0-	-713	-0-	4655	2	32	9	Y	29	27	1			9

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	2365	2	17	9	Y	15					41
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12					53
08	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					56
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2652	2	12	9	Y	11	38	1			29
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2626	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2023	2	19	9	Y	17					34

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
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4200	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	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
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	121	1	4381	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	123	1	4717	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	126	1	4729	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	121	1	4608	2	Y	63	62	1			13
							69	9									
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	108	1	4254	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
11	4770	X	2897	-0-	-1873	-0-	71	1	2776	2	Y	45	52	1			8
							50	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
06	4110	X	914	-0-	-3196	-0-	24	1	887	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3689	X	464	-0-	-3225	-0-	12	1	450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3100	X	499	-0-	-2601	-0-	13	1	484	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	X	429	-0-	-2571	-0-	11	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2728	X	566	-0-	-2162	-0-	14	1	549	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	900	X	547	-0-	-353	-0-	14	1	532	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	57	1	2053	2	Y	48	46	1			8
							53	9									
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	55	1	2105	2	Y	46	45	1			9
							51	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2206	2	Y	49	48	1			10
							54	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	54	53	1			11
							59	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	55	1	2187	2	Y	62	59	1			14
							68	9									
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	54	1	2121	2	Y	65	67	1			12
							72	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. (I) GAS 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	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	106	1	3845	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	103	1	3946	2	Y	55	53	1			11
							61	9									
08	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	103	1	3861	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	98	1	3720	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	96	1	3817	2	Y	66	63	1			15
							73	9									
11	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	94	1	3714	2	Y	71	73	1			13
							78	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. (I) GAS 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	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	114	1	4146	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
07	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	112	1	4287	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
08	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	111	1	4167	2	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	4410	X	4208	-0-	-202	-0-	106	1	4034	2	Y	62	61	1			13
							68	9									
10	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	104	1	4099	2	Y	71	68	1			16
							78	9									
11	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	97	1	3816	2	Y	72	75	1			13
							79	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. (I) GAS 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4451	-0-	-109	-0-	4451	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. (I) GAS 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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	290	1	3647	2	Y	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	282	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	282	1	3700	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	279	1	3621	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	261	1	3626	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	258	1	3607	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. (I) GAS 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	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	182	1	6612	2	Y	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	152	1	5847	2	Y	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	145	1	5443	2	Y	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	129	1	4906	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	124	1	4896	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	112	1	4397	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4700	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4818	2	25	9	Y	23	20	1			10
08	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4644	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4504	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4509	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4404	2	26	9	Y	24	20	1			9

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

06	3120	X	1545	-0-	-1575	-0-	111	1	1392	2	Y	38	38	1			2
							42	9									
07	3379	X	1359	-0-	-2020	-0-	91	1	1231	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
08	3379	X	393	-0-	-2986	-0-	25	1	328	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
09	3270	X	231	-0-	-3039	-0-	13	1	174	2	Y	40	40	1			5
							44	9									
10	1891	X	185	-0-	-1706	-0-	10	1	133	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
11	1560	X	170	-0-	-1390	-0-	8	1	116	2	Y	42	41	1			4
							46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

06	450	X	301	-0-	-149	-0-	8	1	291	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	X	374	-0-	-91	-0-	9	1	363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	X	409	-0-	-56	-0-	11	1	395	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	10	1	364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	390	X	364	-0-	-26	-0-	9	1	352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	145 114	1 9	5243	2	Y	104	100	1			17
07	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	141 114	1 9	5422	2	Y	104	100	1			21
08	5797	X	5255	-0-	-542	-0-	134 103	1 9	5018	2	Y	94	95	1			20
09	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	129 117	1 9	4896	2	Y	106	104	1			22
10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	119 125	1 9	4726	2	Y	114	110	1			26
11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	129 146	1 9	5087	2	Y	133	135	1			24

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
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	105 57	1 9	3798	2	Y	52	50	1			9
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	102 55	1 9	3904	2	Y	50	49	1			10
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	107 57	1 9	4026	2	Y	52	51	1			11
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	100 63	1 9	3823	2	Y	57	56	1			12
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	97 68	1 9	3821	2	Y	62	60	1			14
11	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	97 76	1 9	3814	2	Y	69	70	1			13

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
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	209 31	1 9	2637	2	Y	28	28	1			2
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	202 32	1 9	2721	2	Y	29	28	1			3
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	206 32	1 9	2709	2	Y	29	28	1			4
09	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	199 32	1 9	2582	2	Y	29	29	1			4
10	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	192 34	1 9	2675	2	Y	31	32	1			3
11	2850	N	2759	-0-	-91	-0-	182 34	1 9	2543	2	Y	31	31	1			3

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
06	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	52	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2170	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	234	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	208	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	196	1	2545	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	195	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	180	1	2520	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

06	4230	X	3443	-0-	-787	-0-	92	1	3328	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	104	1	4003	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
08	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	95	1	3557	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	90	1	3428	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	98	1	3864	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
11	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	85	1	3328	2	Y	27	29	1			5
							30	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	2973	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3257	2	51	9	Y	46	45	1			13
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46	43	1			16
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3122	2	44	9	Y	40	42	1			14
10	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3049	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	2871	2	36	9	Y	33					47

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

06	6360	X	6307	-0-	-53	-0-	167	1	6073	2	Y	61	59	1			10
							67	9									
07	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	163	1	6241	2	Y	61	59	1			12
							67	9									
08	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	147	1	5529	2	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	155	1	5910	2	Y	66	63	1			14
							73	9									
10	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	150	1	5928	2	Y	73	70	1			17
							80	9									
11	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	140	1	5494	2	Y	74	77	1			14
							81	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3210	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	3144	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3696	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3587	2	32	9	Y	29	39	1			6
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3665	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3402	2	34	9	Y	31	26	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1891	2	48	9	Y	44	38	1			12
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1519	2	34	9	Y	31	34	1			9
08	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1672	2	40	9	Y	36	33	1			12
09	1950	N	1418	-0-	-532	-0-	1387	2	31	9	Y	28	31	1			9
10	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1359	2	30	9	Y	27	27	1			9
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1888	2	39	9	Y	35					44

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3657	-0-	-931	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3711	-0-	-399	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1870	-0-	-1070	-0-	1833	2	37	9	Y	34	27	1			35
07	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1817	2	29	9	Y	26	28	1			33
08	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2019	2	18	9	Y	16	29	1			20
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1900	2	33	9	Y	30	28	1			22
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	2	14	9	Y	13	19	1			16
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2636	2	17	9	Y	15	15	1			16

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	57	1	2083	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	62	1	2317	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	62	1	2343	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	58	1	2299	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
11	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	44	1	1732	2	Y	20	22	1			4
							22	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6345	-0-	-975	-0-	6325	2	20	9	Y	18	18	1			18
07	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6939	2	20	9	Y	18	19	1			17
08	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7081	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	6411	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7555	2	14	9	Y	13	17	1			10
*11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7705	2	18	9	Y	16	18	1			8

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3412	2	56	9	Y	51	44	1			52
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3895	2	45	9	Y	41	41	1			52
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3960	2	32	9	Y	29	46	1			35
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	Y	47	46	1			36
10	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3354	2	28	9	Y	25	34	1			27
11	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3731	2	32	9	Y	29	27	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1846	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1919	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	52	1	2026	2	Y	27	27	1			5
							30	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	168	1	4556	2	N	110					144
							121	9									
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	194	1	5053	2	N	109	188	1			65
							120	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	17					82
							19	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2563	2	N	20					102
							22	9									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	118	1	3554	2	N	89					191
							98	9									
11	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	48	1	1600	2	N	65	191	1			65
							72	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. (I) GAS 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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4631	2	46	9	Y	42	42	1			54
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4605	2	28	9	Y	25	42	1			37
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4412	2	26	9	Y	24	40	1			21
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34					55
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	Y	41	41	1			55
*11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3230	2	36	9	Y	33	40	1			48

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5674	2	37	9	Y	34	37	1			9
07	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5411	2	32	9	Y	29	25	1			13
08	5828	X	5145	-0-	-683	-0-	5113	2	32	9	Y	29	26	1			16
09	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	5450	2	35	9	Y	32	41	1			7
10	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	5181	2	45	9	Y	41	42	1			6
11	5700	X	4816	-0-	-884	-0-	4783	2	33	9	Y	30	26	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	81	1	2929	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	81	1	3105	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	80	1	3018	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	77	1	2922	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	74	1	2942	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3090	X	3082	-0-	-8	-0-	76	1	2992	2	Y	13	14	1			2
							14	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
06	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	114	1	4127	2	Y	44	42	1		7
							48	9								
07	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	110	1	4239	2	Y	44	42	1		9
							48	9								
08	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	113	1	4250	2	Y	42	42	1		9
							46	9								
09	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	108	1	4100	2	Y	48	47	1		10
							53	9								
10	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	106	1	4176	2	Y	53	51	1		12
							58	9								
11	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	104	1	4083	2	Y	57	59	1		10
							63	9								

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2949	2	Y	13	13	1		2
							14	9								
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	77	1	2949	2	Y	14	13	1		3
							15	9								
08	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	77	1	2912	2	Y	13	13	1		3
							14	9								
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	76	1	2890	2	Y	14	14	1		3
							15	9								
10	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	73	1	2894	2	Y	17	16	1		4
							19	9								
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	73	1	2880	2	Y	17	18	1		3
							19	9								

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	Y	51	51	1		3
							56	9								
07	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	171	1	2306	2	Y	53	51	1		5
							58	9								
08	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	181	1	2371	2	Y	53	50	1		8
							58	9								
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	201	1	2613	2	Y	50	51	1		7
							55	9								
10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	200	1	2786	2	Y	56	58	1		5
							62	9								
*11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	Y	57	56	1		6
							63	9								

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

06	7770	X	1098	-0-	-6672	-0-	1078	2	20	9	Y	18	28	1		26
07	8029	X	156	-0-	-7873	-0-	144	2	12	9	Y	11	20	1		17
08	6386	X	370	-0-	-6016	-0-	355	2	15	9	Y	14	19	1		12
09	6180	X	1586	-0-	-4594	-0-	1565	2	21	9	Y	19				31
10	6386	X	4010	-0-	-2376	-0-	3980	2	30	9	Y	27	24	1		34
*11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3678	2	26	9	Y	24	25	1		33

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
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	116	1	4213	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	119	1	4565	2	Y	39	37	1			8
							43	9									
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	127	1	4766	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	107	1	4057	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
10	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	105	1	4158	2	Y	44	42	1			10
							48	9									
11	4770	X	4383	-0-	-387	-0-	107	1	4223	2	Y	48	49	1			9
							53	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3610	2	31	9	Y	28	22	1			28
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3563	2	22	9	Y	20	22	1			26
08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3490	2	17	9	Y	15	23	1			18
09	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			18
10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3707	2	19	9	Y	17	18	1			17
11	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3487	2	20	9	Y	18	17	1			18

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6868	2	58	9	Y	53	46	1			57
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6961	2	44	9	Y	40	45	1			52
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	29	46	1			35
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6744	2	48	9	Y	44	44	1			35
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6842	2	30	9	Y	27	33	1			29
*11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6133	2	31	9	Y	28	28	1			29

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	160	1	5802	2	Y	-0-					-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	155	1	5962	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4349	-0-	-673	-0-	113	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4127	-0-	-733	-0-	106	1	4021	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	90	1	3550	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	99	1	3887	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

06	5310	X	4819	-0-	-491	-0-	4776	2	43	9	Y	39	38	1			39
07	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5297	2	41	9	Y	37	40	1			36
08	5177	X	3805	-0-	-1372	-0-	3780	2	25	9	Y	23	35	1			24
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5022	2	37	9	Y	34	30	1			28
10	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4819	2	32	9	Y	29	36	1			21
11	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	4354	2	39	9	Y	35	38	1			18

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	2	34	9	Y	31	30	1			31
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7479	2	32	9	Y	29	32	1			28
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7172	2	32	9	Y	29	29	1			28
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	2	30	9	Y	27	32	1			23
10	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6760	2	26	9	Y	24	30	1			17
11	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6441	2	31	9	Y	28	30	1			15

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
06	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	103	1	3739	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
07	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	103	1	3953	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	104	1	3923	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	97	1	3708	2	Y	49	48	1			10
							54	9									
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	94	1	3725	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
11	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	93	1	3667	2	Y	59	60	1			11
							65	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

06	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	3034	2	37	9	Y	34	37	1			33
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4670	2	41	9	Y	37	35	1			35
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4497	2	40	9	Y	36	36	1			35
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3574	2	30	9	Y	27	37	1			25
10	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3061	2	24	9	Y	22	29	1			18
11	3210	X	2447	-0-	-763	-0-	2417	2	30	9	Y	27	34	1			11

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

06	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4600	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5032	2	51	9	Y	46	45	1			13
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	2	51	9	Y	46	43	1			16
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4878	2	44	9	Y	40	42	1			14
10	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	4921	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	4641	2	45	9	Y	41					55

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

06	17400	X	15792	-0-	-1608	-0-	15656	2	136	9	Y	124	226	1			97
07	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16338	2	123	9	Y	112	153	1			56
08	17298	X	16116	-0-	-1182	-0-	15996	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	16020	X	15313	-0-	-707	-0-	15194	2	119	9	Y	108	153	1			45
10	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	15777	2	127	9	Y	115					160
11	15930	X	12533	-0-	-3397	-0-	12434	2	99	9	Y	90	155	1			95

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

06	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	6836	2	136	9	Y	124	216	1			97
07	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	6869	2	123	9	Y	112	153	1			56
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	6747	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	7350	X	6417	-0-	-933	-0-	6298	2	119	9	Y	108	153	1			45
10	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6506	2	119	9	Y	108					153
11	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	6783	2	120	9	Y	109	148	1			114

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

06	15210	X	10902	-0-	-4308	-0-	10555	2	347	9	N	315	184	1			235
07	15717	X	10025	-0-	-5692	-0-	9763	2	262	9	N	238	360	1			113
08	13454	X	10876	-0-	-2578	-0-	10603	2	273	9	N	248	187	1			174
09	12480	X	10156	-0-	-2324	-0-	9899	2	257	9	N	234	182	1			226
10	11253	X	7911	-0-	-3342	-0-	7768	2	143	9	N	130	190	1			166
*11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12340	2	315	9	N	286					452

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
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	3	Y	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	169	1	2541	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	169	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203	1	2988	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	72	1	1212	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	82	1	1235	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	79	1	1164	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	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
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	47	1	625	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	798	-0-	798	798	56	1	742	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	704	-0-	704	1502	51	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	500	-0-	500	2002	12	1	488	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	595	-0-	595	2597	14	1	581	2	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
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	12	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	512	-0-	512	512	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	503	-0-	503	1015	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	509	-0-	509	1524	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	491	-0-	491	2015	11	1	480	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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	229	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4105	201	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	5963	43	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1392	-0-	1392	7355	32	1	1360	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	50	1	2534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	63	1	2629	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	58	1	2522	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		2566	-0-	2566	5149	61	1	2502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	DLQ G-10		2446	-0-	2446	7595	57	1	2385	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		2250	-0-	2250	9845	52	1	2195	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1527	-0-	-693	-0-	31	1	1496	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	32	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2610	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4117	35	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1386	-0-	1386	5503	32	1	1354	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					177
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					177
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					177
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	649	-0-	-1301	-0-	19	1	630	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	51	1	1642	2	N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	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

06	930	X	785	-0-	-145	-0-	300	1	440	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
07	930	X	736	-0-	-194	-0-	300	1	391	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	478	2	N	47	47	0			-0-
							2	4	52	9							
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	300	1	440	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	444	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
11	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

06	240	X	206	-0-	-34	-0-	110	1	87	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
07	248	X	180	-0-	-68	-0-	110	1	63	2	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	1	75	2	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	1	50	2	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	110	1	41	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2674	-0-	-984	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

06	1260	X	1183	-0-	-77	-0-	1183	3			N	-0-					85
07	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-					85
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					85
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					85
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					85
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

06	840	N	797	-0-	-43	-0-	41 6	1 9	750	2	Y	5	5	1			1
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	39 4	1 9	685	2	Y	4	4	1			1
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	38 6	1 9	718	2	Y	5	5	1			1
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	35 6	1 9	666	2	Y	5	5	1			1
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	736	2	Y	5	5	1			1
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	38 6	1 9	694	2	Y	5	5	1			1

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

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

06	215	N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1383	N	243	-0-	-1140	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

06	414	N	55	-0-	-359	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

06	2000	N	689	-0-	-1311	1727	689	2			Y	-0-					-0-
07	2456	N	729	-0-	-1727	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

06	870	N	788	-0-	-82	-0-	760	3	28	9	N	25					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	912	3	28	9	N	25					70
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	868	3	56	9	N	51					121
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	730	3	29	9	N	26					147
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	911	3	32	9	N	29	163	1			13
11	900	N	516	-0-	-384	-0-	483	3	33	9	N	30					43

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120 X	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 X	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

06	8760 X	5138	-0-	-3622	-0-	33	1	5105	2	N	-0-					-0-
07	9052 X	4572	-0-	-4480	-0-	34	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	9052 X	4662	-0-	-4390	-0-	34	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	3741	-0-	-3579	-0-	33	1	3708	2	N	-0-					-0-
10	7347 X	4229	-0-	-3118	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

06	4170 X	3323	-0-	-847	-0-	49	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	51	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3404	-0-	-905	-0-	51	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	49	1	4074	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
06	4860	X	3876	-0-	-984	-0-	49	1	3827	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	51	1	4096	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	51	1	4386	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	49	1	4331	2	N	-0-			-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	1303	1	7624	2	N	-0-			-0-
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1105	1	6271	2	N	-0-			-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	269	1	1359	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1180	1	6470	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1187	1	6729	2	N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					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
06	4380	X	3899	-0-	-481	-0-	20	1	3879	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	21	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3671	-0-	-855	-0-	21	1	3650	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3335	-0-	-1015	-0-	20	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			-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
06	4440	X	3331	-0-	-1109	-0-	41	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	42	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	42	1	3154	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	41	1	3283	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2813	-0-	-752	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	61	1	5770	2	N	-0-			-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	63	1	6808	2	N	-0-			-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	2	N	-0-			-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	61	1	6555	2	N	-0-			-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5640	-0-	-630	-0-	61	1	5579	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	63	1	4287	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	63	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4370	-0-	-1270	-0-	61	1	4309	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4360	-0-	-1468	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	16	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2492	-0-	-825	-0-	16	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-	16	1	1350	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2039	-0-	-901	-0-	16	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	4107	-0-	-2930	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	3426	-0-	-3022	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5669	-0-	-451	-0-	16	1	5653	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	16	1	5927	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	16	1	6137	2	N	-0-			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-			-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-			-0-
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-			-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	5132	2			Y	-0-			-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			Y	-0-			-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-			-0-
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-			-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-			-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-			-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	4572	-0-	-1818	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	4679	-0-	-1211	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4384	-0-	-686	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	4803	-0-	-1077	-0-	41	1	4762	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5020	-0-	-1056	-0-	42	1	4978	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	42	1	5383	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	41	1	4070	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	4928	-0-	-1148	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	103	1	3852	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	281	1	3746	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	293	1	4729	2	N	-0-			-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	107	1	4580	2	N	-0-			-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	112	1	4980	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5387	-0-	-793	-0-	61	1	5326	2	N	-0-			-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	63	1	8606	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5798	-0-	-92	-0-	63	1	5735	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	61	1	5236	2	N	-0-			-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5908	-0-	-1172	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	6525	-0-	-326	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-			-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	372	1	10015	2	N	-0-			-0-
07	16182	X	9798	-0-	-6384	-0-	375	1	9423	2	N	-0-			-0-
08	16182	X	8661	-0-	-7521	-0-	356	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	15660	X	8623	-0-	-7037	-0-	947	1	7666	2	N	9			9
							10	9							
10	13640	X	9054	-0-	-4586	-0-	936	1	8118	2	N	-0-			9
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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
06	8370	X	7164	-0-	-1206	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7527	-0-	-183	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7239	-0-	-1472	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-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
06	12630	X	10092	-0-	-2538	-0-	362	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	9911	-0-	-2024	-0-	379	1	9532	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9745	-0-	-2159	-0-	401	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	7842	-0-	-2238	-0-	861	1	6971	2	N	9					9
							10	9									
10	10416	X	9209	-0-	-1207	-0-	952	1	8257	2	N	-0-					9
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					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
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	758	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	665	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	3769	-0-	-4725	-0-	623	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	2995	-0-	-5225	-0-	462	1	2533	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	589	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3729	-0-	-2151	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3333	-0-	-2743	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					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
06	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4934	-0-	-832	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					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
06	5820	X	5733	-0-	-87	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5364	-0-	-1208	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	14550	X	11726	-0-	-2824	-0-	420	1	11306	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	10704	-0-	-4331	-0-	410	1	10294	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	9917	-0-	-3785	-0-	408	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	8906	-0-	-2824	-0-	979	1	7927	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	9106	-0-	-3015	-0-	942	1	8164	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5571	-0-	-969	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	3706	-0-	-4874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5058	-0-	-3808	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-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
06	7740	X	6413	-0-	-1327	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6552	-0-	-1446	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6965	-0-	-115	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	159	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	171	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	434	1	3512	2	N	4					4
							4	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	446	1	3871	2	N	-0-					4
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					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
06	9090	X	6942	-0-	-2148	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7332	-0-	-2061	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-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
06	9720	X	8414	-0-	-1306	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8633	-0-	-1411	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5627	-0-	-3084	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 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
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

06	9360	X	7671	-0-	-1689	-0-	275	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7751	-0-	-1208	-0-	297	1	7454	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7730	-0-	-1229	-0-	318	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	774	1	6266	2	N	7					7
							8	9									
10	8153	X	8038	-0-	-115	-0-	831	1	7207	2	N	-0-					7
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

06	9630	X	8182	-0-	-1448	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8229	-0-	-1164	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8565	-0-	-525	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

06	13920	X	11223	-0-	-2697	-0-	402	1	10821	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11141	-0-	-1879	-0-	427	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10313	-0-	-1312	-0-	424	1	9889	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9319	-0-	-1931	-0-	1023	1	8285	2	N	10					10
							11	9									
10	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	1117	1	9685	2	N	-0-					10
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

06	10020	X	9118	-0-	-902	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9397	-0-	-957	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

06	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6805	-0-	-697	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3349	-0-	-3731	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5344	-0-	-1910	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7449	-0-	-2564	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9215	-0-	-1325	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9067	-0-	-1225	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9036	-0-	-884	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					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
06	9180	X	5858	-0-	-3322	-0-	152	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6003	-0-	-1344	-0-	419	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	391	1	6318	2	N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	157	1	6702	2	N	11					11
							12	9									
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	159	1	7118	2	N	-0-					11
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6527	-0-	-1183	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6489	-0-	-951	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	9565	-0-	-1565	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8821	-0-	-2680	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10051	-0-	-1450	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6050	-0-	-925	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5682	-0-	-1293	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22470	X	15574	-0-	-6896	-0-	558	1	15016	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	14980	-0-	-4953	-0-	574	1	14406	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	13510	-0-	-5276	-0-	556	1	12954	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	12522	-0-	-4218	-0-	1375	1	11132	2	N	14					14
							15	9									
10	16895	X	13926	-0-	-2969	-0-	1440	1	12486	2	N	-0-					14
11	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					14

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

06	13620	X	11631	-0-	-1989	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11425	-0-	-2649	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11612	-0-	-2462	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12106	-0-	-404	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11446	-0-	-1481	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1617	3	6	9	N	5					149
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1686	3	11	9	N	10					159
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1568	3	7	9	N	6					165
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1648	3	10	9	N	9					174
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1644	3	7	9	N	6					180
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					180

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8918	3	62	9	Y	56	28	1			35
07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9390	3	83	9	Y	75	56	1			54
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9691	3	89	9	Y	81	75	1			60
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9251	3	89	9	Y	81	88	1			53
*10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8961	3	81	9	Y	74	75	1			52
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					52

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1202	3	325	9	Y	295	301	1			183
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1461	3	46	9	Y	42	195	1			30
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1721	3	50	9	Y	45	42	1			33
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1506	3	50	9	Y	45	48	1			30
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2016	3	48	9	Y	44	43	1			31
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					31

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6220	-0-	-259	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5813	-0-	-457	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10635	-0-	-555	-0-	10621	3	14	9	Y	13					70
07	11160	X	10670	-0-	-490	-0-	10670	3			Y	-0-					70
08	10912	X	10491	-0-	-421	-0-	10487	3	4	9	Y	4					74
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	10065	3	22	9	Y	20					94
10	10912	X	10075	-0-	-837	-0-	10075	3			Y	-0-					94
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					94

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
06	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	7701	3	6	9	Y	5	91	1			18
07	8432	X	7524	-0-	-908	-0-	7524	3			Y	-0-					18
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			Y	-0-					18
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					18
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					18
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					89
07	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					89
08	186	X	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					89
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89
10	310	X	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					89
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					89

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	535	1	12424	3	Y	-0-					-0-
07	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	545	1	12580	3	Y	-0-					-0-
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	526	1	12191	3	Y	-0-					-0-
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	508	1	12000	3	Y	-0-					-0-
10	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	499	1	11819	3	Y	-0-					-0-
*11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	474	1	10952	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
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10468	-0-	-362	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
07	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			Y	-0-					-0-
08	11067	X	8042	-0-	-3025	-0-	8042	2			Y	-0-					-0-
09	10710	X	7145	-0-	-3565	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
10	10912	X	7392	-0-	-3520	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	10470	X	6899	-0-	-3571	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	9743	-0-	-1507	-0-	965	1	8778	2	Y	-0-					-0-
07	10974	X	10149	-0-	-825	-0-	1054	1	9095	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	1062	1	8774	2	Y	-0-					-0-
09	10140	X	9524	-0-	-616	-0-	1033	1	8491	2	Y	-0-					-0-
10	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	1055	1	8499	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	8910	-0-	-900	-0-	1028	1	7882	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8383	-0-	-1247	-0-	830	1	7553	2	Y	-0-					-0-
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	891	1	7710	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8388	-0-	-540	-0-	905	1	7483	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	7818	-0-	-822	-0-	848	1	6970	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8232	-0-	-696	-0-	909	1	7323	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7716	-0-	-654	-0-	889	1	6827	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	564	1	5164	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	595	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	568	1	4785	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	603	1	4969	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	623	1	5034	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	602	1	4623	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

06	10830	X	9344	-0-	-1486	-0-	907	1	8437	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	9656	-0-	-760	-0-	1001	1	8655	2	Y	-0-					-0-
08	10416	X	9334	-0-	-1082	-0-	1007	1	8327	2	Y	-0-					-0-
09	9900	X	9003	-0-	-897	-0-	976	1	8027	2	Y	-0-					-0-
10	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	1030	1	8292	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	1011	1	7785	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

06	13260	X	11582	-0-	-1678	-0-	1147	1	10435	2	Y	-0-					-0-
07	12524	X	11744	-0-	-780	-0-	1221	1	10523	2	Y	-0-					-0-
08	12524	X	11509	-0-	-1015	-0-	1242	1	10267	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10885	-0-	-1025	-0-	1179	1	9706	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	10823	-0-	-1484	-0-	1195	1	9628	2	Y	-0-					-0-
11	11580	X	10092	-0-	-1488	-0-	1163	1	8929	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

06	9570	X	8337	-0-	-1233	-0-	825	1	7512	2	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6966	-0-	-2272	-0-	716	1	6250	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	893	1	7395	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7649	-0-	-931	-0-	830	1	6819	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	7912	-0-	-954	-0-	874	1	7038	2	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7011	-0-	-1329	-0-	808	1	6203	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

06	70650	X	51748	-0-	-18902	-0-	51748	3			Y	-0-					2
07	70246	X	54797	-0-	-15449	-0-	54797	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		55815	-0-	55815	55815	55815	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		53179	-0-	53179	108994	53179	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		52196	-0-	52196	161190	52184	3	12	9	Y	11					13
11	DLQ G-10		49071	-0-	49071	210261	49052	3	19	9	Y	17					30

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

06	55980	X	44512	-0-	-11468	-0-	44486	3	26	9	Y	24	81	1			102
07	54095	X	44991	-0-	-9104	-0-	44956	3	35	9	Y	32					134
08	DLQ G-10		40640	-0-	40640	40640	40606	3	34	9	Y	31	88	1			77
09	DLQ G-10		39541	-0-	39541	80181	39476	3	65	9	Y	59					136
10	DLQ G-10		39416	-0-	39416	119597	39402	3	14	9	Y	13	88	1			61
11	DLQ G-10		37367	-0-	37367	156964	37348	3	19	9	Y	17					78

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56640	X	37734	-0-	-18906	-0-	37734	3			Y	-0-					-0-
07	56513	X	44216	-0-	-12297	-0-	44216	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47604	-0-	47604	47604	47604	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45126	-0-	45126	92730	45126	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45527	-0-	45527	138257	45513	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		42770	-0-	42770	181027	42751	3	19	9	Y	17					30

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

06	119640	X	87201	-0-	-32439	-0-	87201	3			N	-0-					-0-
07	106082	X	89308	-0-	-16774	-0-	89308	3			N	-0-					-0-
08	95635	X	91749	-0-	-3886	-0-	91749	3			N	-0-					-0-
09	89520	X	83672	-0-	-5848	-0-	83672	3			N	-0-					-0-
10	90117	X	81824	-0-	-8293	-0-	81810	3	14	9	N	13					13
11	88800	X	77169	-0-	-11631	-0-	77150	3	19	9	N	17					30

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
07	404922	X	-0-	-0-	-404922	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

06	118649	X	118649	-0-	-0-	-0-	118649	3			Y	-0-					-0-
07	123731	X	123731	-0-	-0-	-0-	123731	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117601	-0-	117601	117601	117601	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110308	-0-	110308	227909	110308	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111429	-0-	111429	339338	111415	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		104346	-0-	104346	443684	104327	3	19	9	Y	17					30

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

06	185940	X	148191	-0-	-37749	-0-	148191	3			Y	-0-					-0-
07	189751	X	159495	-0-	-30256	-0-	159495	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158792	-0-	158792	158792	158792	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147364	-0-	147364	306156	147364	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		145545	-0-	145545	451701	145531	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		123252	-0-	123252	574953	123233	3	19	9	Y	17					30

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

06	199170	X	154213	-0-	-44957	-0-	154213	3			Y	-0-					-0-
07	188759	X	173844	-0-	-14915	-0-	173844	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		169453	-0-	169453	169453	169453	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		162382	-0-	162382	331835	162382	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		160211	-0-	160211	492046	160197	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		135122	-0-	135122	627168	135103	3	19	9	Y	17					30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	228405 X	228405	-0-	-0-	-0-	228405	3			Y	-0-					-0-
07	233244 X	197885	-0-	-35359	-0-	197885	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	194048	-0-	194048	194048	194048	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	182201	-0-	182201	376249	182201	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	182930	-0-	182930	559179	182916	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10	156529	-0-	156529	715708	156510	3	19	9	Y	17					30

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
06	342210 X	-0-	-0-	-342210	-0-					Y	-0-					-0-
07	300142 X	158269	-0-	-141873	-0-	158269	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	245694	-0-	245694	245694	245694	3			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	215378	-0-	215378	461072	215378	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	188261	-0-	188261	649333	188261	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	148487	-0-	148487	797820	148487	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413910 X	413910	-0-	-0-	-0-	413910	3			N	-0-					-0-
07	425603 X	425603	-0-	-0-	-0-	425603	3			N	-0-					-0-
08	402033 X	402033	-0-	-0-	-0-	402033	3			N	-0-					-0-
*09	380156 X	380156	-0-	-0-	-0-	380156	3			N	-0-					-0-
10	368652 X	222683	-0-	-145969	-0-	222683	3			N	-0-					-0-
*11	377057 X	377057	-0-	-0-	-0-	377057	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	536744 X	536744	-0-	-0-	-0-	536744	3			N	-0-					-0-
*07	546030 X	546030	-0-	-0-	-0-	546030	3			N	-0-					-0-
*08	518184 X	518184	-0-	-0-	-0-	518184	3			N	-0-					-0-
*09	512298 X	512298	-0-	-0-	-0-	512298	3			N	-0-					-0-
*10	399280 X	314924	-0-	-84356	-0-	314924	3			N	-0-					-0-
*11	386400 X	332647	-0-	-53753	-0-	332647	3			N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	408	1	6441	2	N	-0-			3
07	8649	X	5169	-0-	-3480	-0-	357	1	4812	2	N	-0-			3
08	8649	X	5986	-0-	-2663	-0-	364	1	5622	2	N	-0-			3
09	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	385	1	4593	2	N	-0-			3
10	6665	X	4756	-0-	-1909	-0-	112	1	4644	2	N	-0-			3
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

06	8850	X	8393	-0-	-457	-0-	460	1	7933	2	N	-0-			3
07	9145	X	5654	-0-	-3491	-0-	391	1	5263	2	N	-0-			3
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	512	1	7968	2	N	-0-			3
09	8220	X	5329	-0-	-2891	-0-	412	1	4917	2	N	-0-			3
10	8494	X	7209	-0-	-1285	-0-	170	1	7039	2	N	-0-			3
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT			3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

06	8280	X	7224	-0-	-1056	-0-	439	1	6785	2	N	-0-			3
07	8556	X	6360	-0-	-2196	-0-	439	1	5921	2	N	-0-			3
08	8277	X	7224	-0-	-1053	-0-	439	1	6785	2	N	-0-			3
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	489	1	5843	2	N	-0-			3
10	7502	X	6505	-0-	-997	-0-	154	1	6351	2	N	-0-			3
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	404	1	6415	2	N	-0-			3
07	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	391	1	5263	2	N	-0-			3
08	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	369	1	5720	2	N	-0-			3
09	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	414	1	4944	2	N	-0-			3
10	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	133	1	5489	2	N	-0-			3
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

06	12900	X	8715	-0-	-4185	-0-	517	1	8198	2	N	-0-			3
07	10726	X	7559	-0-	-3167	-0-	522	1	7037	2	N	-0-			3
08	10168	X	8598	-0-	-1570	-0-	521	1	8077	2	N	-0-			3
09	9210	X	6638	-0-	-2572	-0-	513	1	6125	2	N	-0-			3
10	8587	X	5759	-0-	-2828	-0-	136	1	5623	2	N	-0-			3
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

06	7170	X	4450	-0-	-2720	-0-	264	1	4186	2	N	-0-			3
07	7409	X	5105	-0-	-2304	-0-	353	1	4752	2	N	-0-			3
08	7409	X	5695	-0-	-1714	-0-	344	1	5351	2	N	-0-			3
09	6360	X	3718	-0-	-2642	-0-	287	1	3431	2	N	-0-			3
10	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	119	1	4924	2	N	-0-			3
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
06	9510	X	8932	-0-	-578	-0-	529	1	8403	2	N	-0-					3
07	8835	X	7887	-0-	-948	-0-	545	1	7342	2	N	-0-					3
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	557	1	8656	2	N	-0-					3
09	8910	X	5040	-0-	-3870	-0-	389	1	4651	2	N	-0-					3
10	9207	X	5659	-0-	-3548	-0-	133	1	5526	2	N	-0-					3
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					3

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
06	11970	X	10914	-0-	-1056	-0-	649	1	10265	2	N	-0-					3
07	12369	X	9545	-0-	-2824	-0-	659	1	8886	2	N	-0-					3
08	11966	X	10436	-0-	-1530	-0-	633	1	9803	2	N	-0-					3
09	11190	X	8443	-0-	-2747	-0-	652	1	7791	2	N	-0-					3
10	10602	X	8698	-0-	-1904	-0-	205	1	8493	2	N	-0-					3
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					3

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65151	X	65151	-0-	-0-	-0-	65151	2			N	-0-					-0-
07	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	61141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	52891	2			N	-0-					-0-
09	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	44558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30570	X	27739	-0-	-2831	-0-	27738	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4898	-0-	-1882	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4154	-0-	-651	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3720	-0-	-660	-0-	3720	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
06	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	4159	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
06	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4585	-0-	-5	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
*11	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	40236	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
06	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4560	-0-	-750	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4524	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
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*11	58078	X	58078	-0-	-0-	-0-	58078	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089																	
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	10389	-0-	-3531	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	10410	-0-	-3974	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	9766	-0-	-4154	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379																	
06	12450	X	12047	-0-	-403	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	11851	-0-	-1014	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	11527	-0-	-594	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	10424	-0-	-1636	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	11052	-0-	-1410	-0-	11052	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	10272	-0-	-1788	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460																	
06	12330	X	10521	-0-	-1809	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10481	-0-	-958	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10400	-0-	-670	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10604	-0-	-494	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234																	
06	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5424	-0-	-516	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827																	
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	8318	-0-	-1416	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7235	-0-	-1885	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	8214	-0-	-546	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876																	
06	6540	X	2911	-0-	-3629	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	1801	-0-	-4895	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	2126	-0-	-4570	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	3527	-0-	-2953	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458																	
06	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12843	-0-	-983	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12513	-0-	-1313	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	11860	-0-	-1520	-0-	11860	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	11983	-0-	-1533	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	11346	-0-	-1434	-0-	11346	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7668	-0-	-1043	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7459	-0-	-1128	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7357	-0-	-863	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7502	-0-	-992	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7181	-0-	-349	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6123	-0-	-232	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4268	-0-	-2422	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	4745	-0-	-2168	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	4674	-0-	-2016	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

06	5940	X	1673	-0-	-4267	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	834	-0-	-1801	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
10	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
*11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

06	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10115	-0-	-2347	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	8572	-0-	-3890	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	8313	-0-	-3747	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9349	-0-	-2338	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	7141	-0-	-3719	-0-	7141	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

06	13140	X	11575	-0-	-1565	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	10022	-0-	-3556	-0-	10022	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9367	-0-	-1886	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	9337	-0-	-2243	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	7862	-0-	-4104	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	9196	-0-	-2384	-0-	9196	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	9807	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

06	16290	X	2714	-0-	-13576	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	8711	-0-	-4805	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
09	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	3			N	-0-					-0-
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	12963	-0-	-4107	-0-	12963	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 #: 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
06	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8508	-0-	-1257	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
08	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7846	-0-	-1175	-0-	7846	3			Y	-0-					-0-
11	8730	X	7636	-0-	-1094	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

06	7410	X	6416	-0-	-994	-0-	6416	3			Y	-0-					-0-
07	7471	X	6478	-0-	-993	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5908	-0-	-943	-0-	5908	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5693	-0-	-727	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

06	12810	X	11173	-0-	-1637	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11456	-0-	-1471	-0-	11456	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	10491	-0-	-1359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	10084	-0-	-1758	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10260	-0-	-900	-0-	10260	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

06	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	7848	-0-	-956	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7474	-0-	-656	-0-	7474	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7318	-0-	-422	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

06	8820	X	7515	-0-	-1305	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	7593	-0-	-1335	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7463	-0-	-938	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7107	-0-	-963	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7109	-0-	-858	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6717	-0-	-813	-0-	6717	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

06	12690	X	11198	-0-	-1492	-0-	11198	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11214	-0-	-1806	-0-	11214	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	10830	-0-	-1539	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	9918	-0-	-1902	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	10715	-0-	-1220	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	10246	-0-	-944	-0-	10246	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	2437	-0-	-6677	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8331	-0-	-489	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
*11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	12385	-0-	-1475	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	12236	-0-	-1435	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	11553	-0-	-1437	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11596	-0-	-1517	-0-	11596	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	10986	-0-	-1404	-0-	10986	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6817	-0-	-893	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6830	-0-	-920	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6501	-0-	-877	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6331	-0-	-861	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	11923	-0-	-1547	-0-	11923	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12353	-0-	-1442	-0-	12353	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12202	-0-	-1593	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
09	12990	X	11571	-0-	-1419	-0-	11571	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	11876	-0-	-803	-0-	11876	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10886	-0-	-1054	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	14748	-0-	-2112	-0-	14748	3			Y	-0-					-0-
07	17081	X	15256	-0-	-1825	-0-	15256	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15404	-0-	-1553	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	14231	-0-	-1549	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-
10	15841	X	14654	-0-	-1187	-0-	14654	3			Y	-0-					-0-
11	14910	X	13793	-0-	-1117	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6991	-0-	-929	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7129	-0-	-621	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6872	-0-	-382	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5443	-0-	-292	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5160	-0-	-150	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4813	-0-	-467	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	11890	-0-	-2210	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	12085	-0-	-1989	-0-	12085	3			Y	-0-					-0-
08	13640	X	12004	-0-	-1636	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
09	12720	X	10728	-0-	-1992	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	11398	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10695	-0-	-1185	-0-	10695	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 #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17370	X	14974	-0-	-2396	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17422	X	15293	-0-	-2129	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
08	17236	X	14495	-0-	-2741	-0-	14495	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	13658	-0-	-2482	-0-	13658	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	13967	-0-	-1688	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	12852	-0-	-2118	-0-	12852	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

06	11160	X	10104	-0-	-1056	-0-	10104	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	9786	-0-	-1746	-0-	9786	3			Y	-0-					-0-
08	11532	X	9854	-0-	-1678	-0-	9854	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9327	-0-	-783	-0-	9327	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	9455	-0-	-992	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	8837	-0-	-1273	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

06	11460	X	9478	-0-	-1982	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
07	10881	X	9594	-0-	-1287	-0-	9594	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9273	-0-	-1577	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9064	-0-	-1436	-0-	9064	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	8711	-0-	-1736	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8448	-0-	-1032	-0-	8448	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

06	10980	X	8893	-0-	-2087	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8965	-0-	-1823	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8119	-0-	-1571	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8067	-0-	-1295	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	7668	-0-	-1212	-0-	7668	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

06	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10021	-0-	-1139	-0-	10021	3			Y	-0-					-0-
08	11160	X	8498	-0-	-2662	-0-	8498	3			Y	-0-					-0-
09	10290	X	7619	-0-	-2671	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8311	-0-	-2322	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	8355	-0-	-1635	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

06	10830	X	9607	-0-	-1223	-0-	9607	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9659	-0-	-1315	-0-	9659	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9251	-0-	-739	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9318	-0-	-757	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8596	-0-	-1004	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

06	18510	X	15627	-0-	-2883	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16036	-0-	-2130	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
08	17608	X	15497	-0-	-2111	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
09	16530	X	15630	-0-	-900	-0-	15630	3			Y	-0-					-0-
10	16864	X	15632	-0-	-1232	-0-	15632	3			Y	-0-					-0-
11	15630	X	14591	-0-	-1039	-0-	14591	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 #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14970	X	13300	-0-	-1670	-0-	13300	3			Y	-0-					-0-
07	15190	X	12851	-0-	-2339	-0-	12851	3			Y	-0-					-0-
08	14880	X	12613	-0-	-2267	-0-	12613	3			Y	-0-					-0-
09	14100	X	12016	-0-	-2084	-0-	12016	3			Y	-0-					-0-
10	14198	X	12118	-0-	-2080	-0-	12118	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	11508	-0-	-1782	-0-	11508	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470	X	11677	-0-	-1793	-0-	11677	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11594	-0-	-2046	-0-	11594	3			Y	-0-					-0-
08	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11241	-0-	-1209	-0-	11241	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11341	-0-	-997	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
11	11670	X	10990	-0-	-680	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6708	-0-	-1002	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	1413	-0-	-6554	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6900	-0-	-416	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6554	-0-	-390	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6005	-0-	-715	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	17081	-0-	-2569	-0-	17081	3			Y	-0-					-0-
07	19840	X	17535	-0-	-2305	-0-	17535	3			Y	-0-					-0-
08	19096	X	16297	-0-	-2799	-0-	16297	3			Y	-0-					-0-
09	18000	X	9814	-0-	-8186	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
10	18228	X	15534	-0-	-2694	-0-	15534	3			Y	-0-					-0-
11	17070	X	16141	-0-	-929	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10560	X	9332	-0-	-1228	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	3			Y	-0-					-0-
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9170	-0-	-670	-0-	9170	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9275	-0-	-490	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	8796	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18000	X	16079	-0-	-1921	-0-	16079	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	13288	-0-	-4878	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	13970	-0-	-3793	-0-	13970	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	13093	-0-	-3857	-0-	13093	3			Y	-0-					-0-
10	17143	X	14401	-0-	-2742	-0-	14401	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	13799	-0-	-2281	-0-	13799	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	14980	-0-	-2690	-0-	14980	3			Y	-0-					-0-
07	18011	X	15067	-0-	-2944	-0-	15067	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15170	-0-	-1787	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
09	15720	X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	3			Y	-0-					-0-
10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	13867	-0-	-1103	-0-	13867	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

06	8910	X	8436	-0-	-474	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8309	-0-	-898	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	7851	-0-	-1263	-0-	7851	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7433	-0-	-1087	-0-	7433	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7477	-0-	-1265	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6860	-0-	-1570	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

06	19890	X	16826	-0-	-3064	-0-	16826	3			Y	-0-					-0-
07	19561	X	18383	-0-	-1178	-0-	18383	3			Y	-0-					-0-
08	19034	X	17413	-0-	-1621	-0-	17413	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	16372	-0-	-578	-0-	16372	3			Y	-0-					-0-
10	18383	X	16287	-0-	-2096	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-
11	17790	X	14800	-0-	-2990	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

06	12930	X	10787	-0-	-2143	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
07	13082	X	10854	-0-	-2228	-0-	10854	3			Y	-0-					-0-
08	12400	X	10526	-0-	-1874	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-
09	11520	X	9954	-0-	-1566	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-
10	11284	X	9762	-0-	-1522	-0-	9762	3			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9957	-0-	-843	-0-	9957	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

06	24120	X	20510	-0-	-3610	-0-	20510	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	21693	-0-	-2301	-0-	21693	3			Y	-0-					-0-
08	23591	X	21177	-0-	-2414	-0-	21177	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	20352	-0-	-1758	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
10	22475	X	20938	-0-	-1537	-0-	20938	3			Y	-0-					-0-
11	21000	X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

06	13320	X	11595	-0-	-1725	-0-	11595	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11964	-0-	-1676	-0-	11964	3			Y	-0-					-0-
08	13051	X	11311	-0-	-1740	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10699	-0-	-1631	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10718	-0-	-1899	-0-	10718	3			Y	-0-					-0-
11	11610	X	10210	-0-	-1400	-0-	10210	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

06	11220	X	9088	-0-	-2132	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	9381	-0-	-1965	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	8913	-0-	-2185	-0-	8913	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	8477	-0-	-1843	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8093	-0-	-1424	-0-	8093	3			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8120	-0-	-970	-0-	8120	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 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
06	18480	X	15080	-0-	-3400	-0-	15080	3			Y	-0-					-0-
07	18786	X	14847	-0-	-3939	-0-	14847	3			Y	-0-					-0-
08	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	16824	3			Y	-0-					-0-
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	3			Y	-0-					-0-
10	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3			Y	-0-					-0-
11	16290	X	15865	-0-	-425	-0-	15865	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
06	17910	X	15775	-0-	-2135	-0-	15775	3			Y	-0-					-0-
07	17763	X	15746	-0-	-2017	-0-	15746	3			Y	-0-					-0-
08	17763	X	15239	-0-	-2524	-0-	15239	3			Y	-0-					-0-
09	17190	X	14216	-0-	-2974	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-
10	16833	X	14304	-0-	-2529	-0-	14304	3			Y	-0-					-0-
11	15780	X	13470	-0-	-2310	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9485	-0-	-955	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9516	-0-	-993	-0-	9516	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9004	-0-	-1319	-0-	9004	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	8515	-0-	-1235	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
10	10013	X	7939	-0-	-2074	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8223	-0-	-1257	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11075	-0-	-2065	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-
07	13578	X	11191	-0-	-2387	-0-	11191	3			Y	-0-					-0-
08	13578	X	12287	-0-	-1291	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11507	-0-	-943	-0-	11507	3			Y	-0-					-0-
10	12028	X	11400	-0-	-628	-0-	11400	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10727	-0-	-1153	-0-	10727	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	3			Y	-0-					-0-
07	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-
08	20429	X	18520	-0-	-1909	-0-	18520	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17059	-0-	-2711	-0-	17059	3			Y	-0-					-0-
10	20429	X	17076	-0-	-3353	-0-	17076	3			Y	-0-					-0-
11	19290	X	16061	-0-	-3229	-0-	16061	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25740	X	20748	-0-	-4992	-0-	20748	3			Y	-0-					-0-
07	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	21297	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	20610	-0-	-2237	-0-	20610	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	17949	-0-	-4161	-0-	17949	3			Y	-0-					-0-
10	22103	X	17997	-0-	-4106	-0-	17997	3			Y	-0-					-0-
11	20760	X	16884	-0-	-3876	-0-	16884	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	15001	-0-	-3599	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16249	-0-	-1917	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	16523	-0-	-930	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	15582	-0-	-468	-0-	15582	3			Y	-0-					-0-
10	16244	X	15696	-0-	-548	-0-	15696	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14567	-0-	-1423	-0-	14567	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20130	X	18106	-0-	-2024	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-
07	20367	X	18417	-0-	-1950	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
08	19654	X	17132	-0-	-2522	-0-	17132	3			Y	-0-					-0-
09	18750	X	17116	-0-	-1634	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
10	19220	X	17458	-0-	-1762	-0-	17458	3			Y	-0-					-0-
11	18120	X	15718	-0-	-2402	-0-	15718	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10181	-0-	-1099	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	10137	-0-	-1395	-0-	10137	3			Y	-0-					-0-
08	11253	X	10129	-0-	-1124	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9577	3			Y	-0-					-0-
10	10819	X	9620	-0-	-1199	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9150	-0-	-1020	-0-	9150	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	27816	3			Y	-0-					-0-
07	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			Y	-0-					-0-
08	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	24583	3			Y	-0-					-0-
09	27810	X	22612	-0-	-5198	-0-	22612	3			Y	-0-					-0-
10	28737	X	22423	-0-	-6314	-0-	22423	3			Y	-0-					-0-
11	27810	X	20559	-0-	-7251	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7353	-0-	-1110	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7015	-0-	-549	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21420	X	17287	-0-	-4133	-0-	17287	3			Y	-0-					-0-
07	19902	X	17101	-0-	-2801	-0-	17101	3			Y	-0-					-0-
08	19902	X	15652	-0-	-4250	-0-	15652	3			Y	-0-					-0-
09	19260	X	16036	-0-	-3224	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
10	18662	X	16048	-0-	-2614	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
11	17280	X	15175	-0-	-2105	-0-	15175	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	11784	-0-	-3126	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
07	13454	X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11154	-0-	-2300	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11320	-0-	-1700	-0-	11320	3			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11558	-0-	-1741	-0-	11558	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11319	-0-	-801	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	16245	-0-	-1275	-0-	16245	3			Y	-0-					-0-
07	17949	X	16028	-0-	-1921	-0-	16028	3			Y	-0-					-0-
08	17732	X	15731	-0-	-2001	-0-	15731	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	15608	-0-	-1552	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-
10	17236	X	15785	-0-	-1451	-0-	15785	3			Y	-0-					-0-
11	16260	X	14946	-0-	-1314	-0-	14946	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	15489	-0-	-201	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	14957	-0-	-1473	-0-	14957	3			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15056	-0-	-1374	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13640	-0-	-2260	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
10	16275	X	13732	-0-	-2543	-0-	13732	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12576	-0-	-2904	-0-	12576	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20850	X	16009	-0-	-4841	-0-	16009	3			Y	-0-					-0-
07	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	26021	3			Y	-0-					-0-
08	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3			Y	-0-					-0-
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			Y	-0-					-0-
10	26009	X	21738	-0-	-4271	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
11	25170	X	20195	-0-	-4975	-0-	20195	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
06	16590	X	15398	-0-	-1192	-0-	15398	3			Y	-0-					-0-
07	16089	X	14954	-0-	-1135	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
08	16089	X	14322	-0-	-1767	-0-	14322	3			Y	-0-					-0-
09	15540	X	14324	-0-	-1216	-0-	14324	3			Y	-0-					-0-
10	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	3			Y	-0-					-0-
11	15390	X	13331	-0-	-2059	-0-	13331	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
06	15840	X	9111	-0-	-6729	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	15376	X	12578	-0-	-2798	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-
08	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	3			Y	-0-					-0-
09	13860	X	11278	-0-	-2582	-0-	11278	3			Y	-0-					-0-
10	13609	X	11665	-0-	-1944	-0-	11665	3			Y	-0-					-0-
11	12270	X	10908	-0-	-1362	-0-	10908	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
06	19830	X	15571	-0-	-4259	-0-	15571	3			Y	-0-					-0-
07	19685	X	15356	-0-	-4329	-0-	15356	3			Y	-0-					-0-
08	18352	X	14760	-0-	-3592	-0-	14760	3			Y	-0-					-0-
09	16740	X	14173	-0-	-2567	-0-	14173	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	13861	-0-	-2755	-0-	13861	3			Y	-0-					-0-
11	15570	X	13402	-0-	-2168	-0-	13402	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
06	15750	X	12591	-0-	-3159	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
07	15438	X	12334	-0-	-3104	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12414	-0-	-1474	-0-	12414	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	12712	-0-	-548	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	12483	-0-	-1219	-0-	12483	3			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11647	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 #: 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
06	7290	X	6506	-0-	-784	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6429	-0-	-1104	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	5650	-0-	-1400	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5642	-0-	-1364	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	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
06	22380	X	17009	-0-	-5371	-0-	17009	3			Y	-0-					-0-
07	23126	X	17926	-0-	-5200	-0-	17926	3			Y	-0-					-0-
08	20801	X	18228	-0-	-2573	-0-	18228	3			Y	-0-					-0-
09	19230	X	16695	-0-	-2535	-0-	16695	3			Y	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	3			Y	-0-					-0-
11	17640	X	16794	-0-	-846	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	10706	-0-	-3994	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	10708	-0-	-3056	-0-	10708	3			Y	-0-					-0-
08	12989	X	10230	-0-	-2759	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	9401	-0-	-2209	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
10	11222	X	9094	-0-	-2128	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
11	10710	X	8290	-0-	-2420	-0-	8290	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
06	15420	X	9802	-0-	-5618	-0-	9802	3			Y	-0-					-0-
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	3			Y	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-					-0-
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	16448	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	16185	-0-	-3872	-0-	16185	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	15010	-0-	-4400	-0-	15010	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
06	36210	X	15083	-0-	-21127	-0-	15083	3			Y	-0-					-0-
07	16740	X	14711	-0-	-2029	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
08	15407	X	14237	-0-	-1170	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	15090	X	14200	-0-	-890	-0-	14200	3			Y	-0-					-0-
10	15593	X	14153	-0-	-1440	-0-	14153	3			Y	-0-					-0-
11	15090	X	13322	-0-	-1768	-0-	13322	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
06	17520	X	14974	-0-	-2546	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17794	X	17043	-0-	-751	-0-	17043	3			Y	-0-					-0-
08	16585	X	15823	-0-	-762	-0-	15823	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	14549	-0-	-421	-0-	14549	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14523	-0-	-2527	-0-	14523	3			Y	-0-					-0-
11	16500	X	13333	-0-	-3167	-0-	13333	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
06	17190	X	15837	-0-	-1353	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	15658	-0-	-2508	-0-	15658	3			Y	-0-					-0-
08	18166	X	13927	-0-	-4239	-0-	13927	3			Y	-0-					-0-
09	17580	X	12908	-0-	-4672	-0-	12908	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	13004	-0-	-3612	-0-	13004	3			Y	-0-					-0-
11	15840	X	12297	-0-	-3543	-0-	12297	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 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
06	19470	X	15178	-0-	-4292	-0-	15178	3			Y	-0-					-0-
07	19034	X	15150	-0-	-3884	-0-	15150	3			Y	-0-					-0-
08	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	3			Y	-0-					-0-
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	3			Y	-0-					-0-
11	17700	X	15713	-0-	-1987	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

06	18420	X	14686	-0-	-3734	-0-	14686	3			Y	-0-					-0-
07	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	15590	3			Y	-0-					-0-
08	17019	X	16663	-0-	-356	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	16470	X	13568	-0-	-2902	-0-	13568	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	15910	3			Y	-0-					-0-
11	16140	X	13693	-0-	-2447	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

06	15330	X	13238	-0-	-2092	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	15624	X	13586	-0-	-2038	-0-	13586	3			Y	-0-					-0-
08	15035	X	13246	-0-	-1789	-0-	13246	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12137	-0-	-1873	-0-	12137	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	12266	-0-	-1839	-0-	12266	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11591	-0-	-1639	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

06	15930	X	13921	-0-	-2009	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
07	16461	X	14121	-0-	-2340	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
08	15128	X	13772	-0-	-1356	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
09	14010	X	13023	-0-	-987	-0-	13023	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	12998	-0-	-1386	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	12564	-0-	-1356	-0-	12564	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

06	19680	X	17490	-0-	-2190	-0-	17490	3			Y	-0-					-0-
07	19933	X	17695	-0-	-2238	-0-	17695	3			Y	-0-					-0-
08	19313	X	17297	-0-	-2016	-0-	17297	3			Y	-0-					-0-
09	18300	X	15515	-0-	-2785	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	15577	-0-	-2837	-0-	15577	3			Y	-0-					-0-
11	17490	X	14585	-0-	-2905	-0-	14585	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

06	38910	X	32981	-0-	-5929	-0-	32981	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	33497	-0-	-5036	-0-	33497	3			Y	-0-					-0-
08	34658	X	31853	-0-	-2805	-0-	31853	3			Y	-0-					-0-
09	33540	X	30623	-0-	-2917	-0-	30623	3			Y	-0-					-0-
10	34658	X	30408	-0-	-4250	-0-	30408	3			Y	-0-					-0-
11	32970	X	28533	-0-	-4437	-0-	28533	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

06	31920	X	25443	-0-	-6477	-0-	25443	3			Y	-0-					-0-
07	30752	X	26318	-0-	-4434	-0-	26318	3			Y	-0-					-0-
08	28551	X	25857	-0-	-2694	-0-	25857	3			Y	-0-					-0-
09	27210	X	24319	-0-	-2891	-0-	24319	3			Y	-0-					-0-
10	27466	X	24219	-0-	-3247	-0-	24219	3			Y	-0-					-0-
11	25470	X	22622	-0-	-2848	-0-	22622	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 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
06	15180	X	12927	-0-	-2253	-0-	12927	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13141	-0-	-2018	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
08	15159	X	13204	-0-	-1955	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12362	-0-	-1438	-0-	12362	3			Y	-0-					-0-
10	13919	X	12421	-0-	-1498	-0-	12421	3			Y	-0-					-0-
11	12930	X	11382	-0-	-1548	-0-	11382	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
06	13380	X	10420	-0-	-2960	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	10830	-0-	-1446	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
08	11470	X	11217	-0-	-253	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			Y	-0-					-0-
*11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	11720	-0-	-1180	-0-	11720	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11635	-0-	-1695	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-
08	13330	X	11086	-0-	-2244	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
09	12690	X	10590	-0-	-2100	-0-	10590	3			Y	-0-					-0-
10	12462	X	10648	-0-	-1814	-0-	10648	3			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10149	-0-	-1581	-0-	10149	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
06	12000	X	10389	-0-	-1611	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	10410	-0-	-1990	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
08	12090	X	9920	-0-	-2170	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-
09	11130	X	9747	-0-	-1383	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-
10	11253	X	9704	-0-	-1549	-0-	9704	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	9198	-0-	-1182	-0-	9198	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
06	12120	X	9913	-0-	-2207	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	9924	-0-	-1918	-0-	9924	3			Y	-0-					-0-
08	11346	X	9108	-0-	-2238	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
09	10470	X	9037	-0-	-1433	-0-	9037	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9242	-0-	-1174	-0-	9242	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8368	-0-	-1532	-0-	8368	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
06	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	36902	3			Y	-0-					-0-
07	35421	X	35421	-0-	-0-	-0-	35421	3			Y	-0-					-0-
08	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-
09	36900	X	32377	-0-	-4523	-0-	32377	3			Y	-0-					-0-
10	38130	X	32086	-0-	-6044	-0-	32086	3			Y	-0-					-0-
11	36900	X	32105	-0-	-4795	-0-	32105	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
06	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	3			Y	-0-					-0-
07	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	24306	3			Y	-0-					-0-
08	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	23010	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22726	-0-	-2114	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	22070	-0-	-3598	-0-	22070	3			Y	-0-					-0-
11	24840	X	21290	-0-	-3550	-0-	21290	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 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
06	28800	X	23771	-0-	-5029	-0-	23771	3			Y	-0-					-0-
07	29760	X	22262	-0-	-7498	-0-	22262	3			Y	-0-					-0-
08	29419	X	21948	-0-	-7471	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
09	25860	X	20475	-0-	-5385	-0-	20475	3			Y	-0-					-0-
10	24893	X	22416	-0-	-2477	-0-	22416	3			Y	-0-					-0-
11	23760	X	21047	-0-	-2713	-0-	21047	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

06	20220	X	16841	-0-	-3379	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
07	20894	X	15608	-0-	-5286	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-
08	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	19350	X	14994	-0-	-4356	-0-	14994	3			Y	-0-					-0-
10	17391	X	15679	-0-	-1712	-0-	15679	3			Y	-0-					-0-
11	16830	X	14119	-0-	-2711	-0-	14119	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

06	18180	X	14947	-0-	-3233	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
07	18662	X	14836	-0-	-3826	-0-	14836	3			Y	-0-					-0-
08	18662	X	14101	-0-	-4561	-0-	14101	3			Y	-0-					-0-
09	17640	X	14292	-0-	-3348	-0-	14292	3			Y	-0-					-0-
10	17298	X	15053	-0-	-2245	-0-	15053	3			Y	-0-					-0-
11	14940	X	13960	-0-	-980	-0-	13960	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

06	14490	X	13238	-0-	-1252	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	13385	-0-	-1588	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-
08	14570	X	13018	-0-	-1552	-0-	13018	3			Y	-0-					-0-
09	13920	X	11851	-0-	-2069	-0-	11851	3			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12095	-0-	-1886	-0-	12095	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11311	-0-	-1919	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

06	10890	X	9764	-0-	-1126	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
07	11284	X	9703	-0-	-1581	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
08	11284	X	9094	-0-	-2190	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
09	10920	X	8433	-0-	-2487	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8301	-0-	-2084	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	7948	-0-	-1802	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

06	29010	X	25561	-0-	-3449	-0-	25561	3			Y	-0-					-0-
07	29109	X	26658	-0-	-2451	-0-	26658	3			Y	-0-					-0-
08	29109	X	26130	-0-	-2979	-0-	26130	3			Y	-0-					-0-
09	27450	X	23802	-0-	-3648	-0-	23802	3			Y	-0-					-0-
10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	3			Y	-0-					-0-
11	25800	X	23443	-0-	-2357	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

06	16770	X	14131	-0-	-2639	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
07	17329	X	14246	-0-	-3083	-0-	14246	3			Y	-0-					-0-
08	15996	X	13888	-0-	-2108	-0-	13888	3			Y	-0-					-0-
09	14940	X	12827	-0-	-2113	-0-	12827	3			Y	-0-					-0-
10	14911	X	12484	-0-	-2427	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
11	14130	X	10597	-0-	-3533	-0-	10597	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 #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
07	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	3			Y	-0-					-0-
08	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	3			Y	-0-					-0-
09	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	3			Y	-0-					-0-
10	18073	X	17844	-0-	-229	-0-	17844	3			Y	-0-					-0-
*11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

06	17790	X	17133	-0-	-657	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
07	17484	X	16913	-0-	-571	-0-	16913	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
09	17490	X	15349	-0-	-2141	-0-	15349	3			Y	-0-					-0-
10	18073	X	14930	-0-	-3143	-0-	14930	3			Y	-0-					-0-
11	17130	X	13986	-0-	-3144	-0-	13986	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

06	47820	X	35688	-0-	-12132	-0-	35688	3			Y	-0-					-0-
07	47616	X	40482	-0-	-7134	-0-	40482	3			Y	-0-					-0-
08	46407	X	41157	-0-	-5250	-0-	41157	3			Y	-0-					-0-
09	41940	X	40307	-0-	-1633	-0-	40307	3			Y	-0-					-0-
10	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	3			Y	-0-					-0-
11	39840	X	38029	-0-	-1811	-0-	38029	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

06	35040	X	29349	-0-	-5691	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-
07	36208	X	29426	-0-	-6782	-0-	29426	3			Y	-0-					-0-
08	34751	X	29057	-0-	-5694	-0-	29057	3			Y	-0-					-0-
09	31860	X	27942	-0-	-3918	-0-	27942	3			Y	-0-					-0-
10	30535	X	28031	-0-	-2504	-0-	28031	3			Y	-0-					-0-
11	29340	X	26299	-0-	-3041	-0-	26299	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

06	33300	X	26149	-0-	-7151	-0-	26149	3			Y	-0-					-0-
07	34410	X	25273	-0-	-9137	-0-	25273	3			Y	-0-					-0-
08	31992	X	24840	-0-	-7152	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	29220	X	24295	-0-	-4925	-0-	24295	3			Y	-0-					-0-
10	28396	X	24461	-0-	-3935	-0-	24461	3			Y	-0-					-0-
11	26160	X	22236	-0-	-3924	-0-	22236	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

06	37740	X	27661	-0-	-10079	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-
07	38998	X	27912	-0-	-11086	-0-	27912	3			Y	-0-					-0-
08	35123	X	27313	-0-	-7810	-0-	27313	3			Y	-0-					-0-
09	31620	X	24800	-0-	-6820	-0-	24800	3			Y	-0-					-0-
10	30783	X	23500	-0-	-7283	-0-	23500	3			Y	-0-					-0-
11	27660	X	21969	-0-	-5691	-0-	21969	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

06	22710	X	15351	-0-	-7359	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
07	22320	X	20395	-0-	-1925	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-
08	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	22803	3			Y	-0-					-0-
09	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	3			Y	-0-					-0-
10	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	19914	-0-	-2166	-0-	19914	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	21930	X	16127	-0-	-5803	-0-	16127	3			Y	-0-					-0-
07	22754	X	17363	-0-	-5391	-0-	17363	3			Y	-0-					-0-
08	22754	X	15927	-0-	-6827	-0-	15927	3			Y	-0-					-0-
09	22020	X	13748	-0-	-8272	-0-	13748	3			Y	-0-					-0-
10	19468	X	14329	-0-	-5139	-0-	14329	3			Y	-0-					-0-
11	16800	X	13869	-0-	-2931	-0-	13869	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
06	42510	X	35340	-0-	-7170	-0-	35340	3			Y	-0-					-0-
07	42284	X	34687	-0-	-7597	-0-	34687	3			Y	-0-					-0-
08	39649	X	33131	-0-	-6518	-0-	33131	3			Y	-0-					-0-
09	37050	X	31948	-0-	-5102	-0-	31948	3			Y	-0-					-0-
10	37448	X	30963	-0-	-6485	-0-	30963	3			Y	-0-					-0-
11	35340	X	29717	-0-	-5623	-0-	29717	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48330	X	42206	-0-	-6124	-0-	42206	3			Y	-0-					-0-
07	49011	X	42094	-0-	-6917	-0-	42094	3			Y	-0-					-0-
08	46562	X	40158	-0-	-6404	-0-	40158	3			Y	-0-					-0-
09	45060	X	38026	-0-	-7034	-0-	38026	3			Y	-0-					-0-
10	45229	X	37682	-0-	-7547	-0-	37682	3			Y	-0-					-0-
11	42210	X	34772	-0-	-7438	-0-	34772	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
06	22950	X	8568	-0-	-14382	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	12605	-0-	-11389	-0-	12605	3			Y	-0-					-0-
08	23994	X	13285	-0-	-10709	-0-	13285	3			Y	-0-					-0-
09	23220	X	9369	-0-	-13851	-0-	9369	3			Y	-0-					-0-
10	17794	X	10852	-0-	-6942	-0-	10852	3			Y	-0-					-0-
11	12870	X	3266	-0-	-9604	-0-	3266	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
06	31470	X	27159	-0-	-4311	-0-	27159	3			Y	-0-					-0-
07	31186	X	27891	-0-	-3295	-0-	27891	3			Y	-0-					-0-
08	28892	X	26934	-0-	-1958	-0-	26934	3			Y	-0-					-0-
09	27510	X	24895	-0-	-2615	-0-	24895	3			Y	-0-					-0-
10	28427	X	25144	-0-	-3283	-0-	25144	3			Y	-0-					-0-
11	27150	X	23652	-0-	-3498	-0-	23652	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
06	23910	X	18854	-0-	-5056	-0-	18854	3			Y	-0-					-0-
07	23591	X	18772	-0-	-4819	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	17977	-0-	-3940	-0-	17977	3			Y	-0-					-0-
09	20610	X	16582	-0-	-4028	-0-	16582	3			Y	-0-					-0-
10	20336	X	16614	-0-	-3722	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	15356	-0-	-3484	-0-	15356	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
06	21630	X	20331	-0-	-1299	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-
07	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-
08	20708	X	20642	-0-	-66	-0-	20642	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	19055	-0-	-1285	-0-	19055	3			Y	-0-					-0-
10	21855	X	18867	-0-	-2988	-0-	18867	3			Y	-0-					-0-
11	21150	X	17988	-0-	-3162	-0-	17988	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	16470	X	13571	-0-	-2899	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	13859	-0-	-2571	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
08	15686	X	13685	-0-	-2001	-0-	13685	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	12976	3			N	-0-					-0-
10	14632	X	13108	-0-	-1524	-0-	13108	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	12455	-0-	-1105	-0-	12455	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

06	11280	X	10715	-0-	-565	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10916	-0-	-864	-0-	10916	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10194	-0-	-1686	-0-	10194	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			Y	-0-					-0-
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	3			Y	-0-					-0-
08	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	21345	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	18672	-0-	-1398	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-
10	20739	X	18295	-0-	-2444	-0-	18295	3			Y	-0-					-0-
11	20670	X	16371	-0-	-4299	-0-	16371	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-
07	14539	X	13198	-0-	-1341	-0-	13198	3			Y	-0-					-0-
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			Y	-0-					-0-
09	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	3			Y	-0-					-0-
11	14070	X	12565	-0-	-1505	-0-	12565	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	3			Y	-0-					-0-
07	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	3			Y	-0-					-0-
08	37138	X	33831	-0-	-3307	-0-	33831	3			Y	-0-					-0-
09	35940	X	31953	-0-	-3987	-0-	31953	3			Y	-0-					-0-
10	37138	X	32272	-0-	-4866	-0-	32272	3			Y	-0-					-0-
11	34740	X	29627	-0-	-5113	-0-	29627	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

06	44010	X	33323	-0-	-10687	-0-	33323	3			Y	-0-					-0-
07	40796	X	34220	-0-	-6576	-0-	34220	3			Y	-0-					-0-
08	39959	X	36320	-0-	-3639	-0-	36320	3			Y	-0-					-0-
09	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	36550	3			Y	-0-					-0-
10	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	36165	3			Y	-0-					-0-
11	35160	X	34781	-0-	-379	-0-	34781	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

06	39240	X	33020	-0-	-6220	-0-	33020	3			Y	-0-					-0-
07	39928	X	33260	-0-	-6668	-0-	33260	3			Y	-0-					-0-
08	36301	X	32381	-0-	-3920	-0-	32381	3			Y	-0-					-0-
09	34680	X	30460	-0-	-4220	-0-	30460	3			Y	-0-					-0-
10	34999	X	31033	-0-	-3966	-0-	31033	3			Y	-0-					-0-
11	33030	X	29021	-0-	-4009	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	27720	X	23716	-0-	-4004	-0-	23716	3			Y	-0-					-0-
07	28024	X	25203	-0-	-2821	-0-	25203	3			Y	-0-					-0-
08	24955	X	23459	-0-	-1496	-0-	23459	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	22613	-0-	-1537	-0-	22613	3			Y	-0-					-0-
10	24955	X	23285	-0-	-1670	-0-	23285	3			Y	-0-					-0-
11	24150	X	21747	-0-	-2403	-0-	21747	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

06	37860	X	30423	-0-	-7437	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
07	37231	X	30350	-0-	-6881	-0-	30350	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	29135	-0-	-3911	-0-	29135	3			Y	-0-					-0-
09	31980	X	27298	-0-	-4682	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-
10	32705	X	27803	-0-	-4902	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
11	30420	X	25985	-0-	-4435	-0-	25985	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

06	51510	X	43194	-0-	-8316	-0-	43194	3			Y	-0-					-0-
07	51801	X	43999	-0-	-7802	-0-	43999	3			Y	-0-					-0-
08	51584	X	44788	-0-	-6796	-0-	44788	3			Y	-0-					-0-
09	47040	X	42622	-0-	-4418	-0-	42622	3			Y	-0-					-0-
10	46097	X	43193	-0-	-2904	-0-	43193	3			Y	-0-					-0-
11	43350	X	40481	-0-	-2869	-0-	40481	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

06	22650	X	19866	-0-	-2784	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
07	23281	X	19866	-0-	-3415	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	20352	-0-	-46	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
09	19740	X	18079	-0-	-1661	-0-	18079	3			Y	-0-					-0-
10	20398	X	18344	-0-	-2054	-0-	18344	3			Y	-0-					-0-
11	19740	X	17282	-0-	-2458	-0-	17282	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

06	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	42881	3			Y	-0-					-0-
07	41321	X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			Y	-0-					-0-
08	42036	X	38878	-0-	-3158	-0-	38878	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	34364	-0-	-6316	-0-	34364	3			Y	-0-					-0-
10	42036	X	33719	-0-	-8317	-0-	33719	3			Y	-0-					-0-
11	40680	X	32295	-0-	-8385	-0-	32295	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

06	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	57116	3			Y	-0-					-0-
07	58001	X	58001	-0-	-0-	-0-	58001	3			Y	-0-					-0-
08	56838	X	56838	-0-	-0-	-0-	56838	3			Y	-0-					-0-
09	52907	X	52907	-0-	-0-	-0-	52907	3			Y	-0-					-0-
10	53785	X	51655	-0-	-2130	-0-	51655	3			Y	-0-					-0-
11	52050	X	45905	-0-	-6145	-0-	45905	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

06	41010	X	28947	-0-	-12063	-0-	28947	3			Y	-0-					-0-
07	42377	X	39150	-0-	-3227	-0-	39150	3			Y	-0-					-0-
08	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	3			Y	-0-					-0-
09	33865	X	33865	-0-	-0-	-0-	33865	3			Y	-0-					-0-
10	35154	X	33744	-0-	-1410	-0-	33744	3			Y	-0-					-0-
11	34020	X	31973	-0-	-2047	-0-	31973	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 #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35760	X	29605	-0-	-6155	-0-	29605	3			Y	-0-					-0-
07	33759	X	31756	-0-	-2003	-0-	31756	3			Y	-0-					-0-
08	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	37311	3			Y	-0-					-0-
09	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-					-0-
10	31062	X	29518	-0-	-1544	-0-	29518	3			Y	-0-					-0-
11	30060	X	26328	-0-	-3732	-0-	26328	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

06	42570	X	36585	-0-	-5985	-0-	36585	3			Y	-0-					-0-
07	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-	46427	3			Y	-0-					-0-
08	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	43240	3			Y	-0-					-0-
09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	3			Y	-0-					-0-
10	38347	X	35261	-0-	-3086	-0-	35261	3			Y	-0-					-0-
11	37110	X	33994	-0-	-3116	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

06	33270	X	27562	-0-	-5708	-0-	27562	3			Y	-0-					-0-
07	34379	X	27800	-0-	-6579	-0-	27800	3			Y	-0-					-0-
08	28954	X	27382	-0-	-1572	-0-	27382	3			Y	-0-					-0-
09	28020	X	24994	-0-	-3026	-0-	24994	3			Y	-0-					-0-
10	28954	X	23774	-0-	-5180	-0-	23774	3			Y	-0-					-0-
11	27570	X	24677	-0-	-2893	-0-	24677	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

06	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	3			Y	-0-					-0-
07	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	3			Y	-0-					-0-
08	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-
09	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	19991	3			Y	-0-					-0-
10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22784	3			Y	-0-					-0-
*11	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	3			Y	-0-					-0-
07	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	34722	3			Y	-0-					-0-
08	43183	X	32349	-0-	-10834	-0-	32349	3			Y	-0-					-0-
09	41790	X	29285	-0-	-12505	-0-	29285	3			Y	-0-					-0-
10	43183	X	30354	-0-	-12829	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
11	36870	X	28338	-0-	-8532	-0-	28338	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

06	36990	X	28580	-0-	-8410	-0-	28580	3			Y	-0-					-0-
07	35557	X	27992	-0-	-7565	-0-	27992	3			Y	-0-					-0-
08	32550	X	26693	-0-	-5857	-0-	26693	3			Y	-0-					-0-
09	30990	X	24604	-0-	-6386	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
10	31093	X	24193	-0-	-6900	-0-	24193	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	22726	-0-	-5864	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

06	50310	X	45998	-0-	-4312	-0-	45998	3			N	-0-					-0-
07	48763	X	44447	-0-	-4316	-0-	44447	3			N	-0-					-0-
08	54064	X	42100	-0-	-11964	-0-	42100	3			N	-0-					-0-
09	52320	X	40464	-0-	-11856	-0-	40464	3			N	-0-					-0-
10	54064	X	45151	-0-	-8913	-0-	45151	3			N	-0-					-0-
11	45990	X	42068	-0-	-3922	-0-	42068	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
07	15066	X	14160	-0-	-906	-0-	14160	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	13897	-0-	-3990	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
09	17310	X	13056	-0-	-4254	-0-	13056	3			Y	-0-					-0-
10	16275	X	12910	-0-	-3365	-0-	12910	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12015	-0-	-3465	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

06	66330	X	54369	-0-	-11961	-0-	54369	3			Y	-0-					-0-
07	68541	X	55220	-0-	-13321	-0-	55220	3			Y	-0-					-0-
08	64015	X	54248	-0-	-9767	-0-	54248	3			Y	-0-					-0-
09	61260	X	50421	-0-	-10839	-0-	50421	3			Y	-0-					-0-
10	63302	X	49839	-0-	-13463	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-
11	54360	X	46625	-0-	-7735	-0-	46625	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

06	49470	X	48828	-0-	-642	-0-	48828	3			Y	-0-					-0-
07	51119	X	51101	-0-	-18	-0-	51101	3			Y	-0-					-0-
08	51119	X	48485	-0-	-2634	-0-	48485	3			Y	-0-					-0-
09	48840	X	44131	-0-	-4709	-0-	44131	3			Y	-0-					-0-
10	51088	X	43219	-0-	-7869	-0-	43219	3			Y	-0-					-0-
11	49440	X	40441	-0-	-8999	-0-	40441	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

06	50520	X	32478	-0-	-18042	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
07	49693	X	39584	-0-	-10109	-0-	39584	3			N	-0-					-0-
08	49383	X	39612	-0-	-9771	-0-	39612	3			N	-0-					-0-
09	39240	X	36617	-0-	-2623	-0-	36617	3			N	-0-					-0-
10	39587	X	36447	-0-	-3140	-0-	36447	3			N	-0-					-0-
11	38340	X	34294	-0-	-4046	-0-	34294	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

06	84930	X	59854	-0-	-25076	-0-	59854	3			Y	-0-					-0-
07	87761	X	72495	-0-	-15266	-0-	72495	3			Y	-0-					-0-
08	83731	X	68606	-0-	-15125	-0-	68606	3			Y	-0-					-0-
09	81030	X	63415	-0-	-17615	-0-	63415	3			Y	-0-					-0-
10	79360	X	62165	-0-	-17195	-0-	62165	3			Y	-0-					-0-
11	70170	X	58471	-0-	-11699	-0-	58471	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

06	27600	X	27519	-0-	-81	-0-	27519	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	28030	-0-	-490	-0-	28030	3			Y	-0-					-0-
08	29760	X	26294	-0-	-3466	-0-	26294	3			Y	-0-					-0-
09	28800	X	24320	-0-	-4480	-0-	24320	3			Y	-0-					-0-
10	29760	X	25111	-0-	-4649	-0-	25111	3			Y	-0-					-0-
11	27510	X	23458	-0-	-4052	-0-	23458	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

06	60330	X	47140	-0-	-13190	-0-	47140	3			Y	-0-					-0-
07	60016	X	48575	-0-	-11441	-0-	48575	3			Y	-0-					-0-
08	50189	X	47363	-0-	-2826	-0-	47363	3			Y	-0-					-0-
09	48270	X	44358	-0-	-3912	-0-	44358	3			Y	-0-					-0-
10	49879	X	48958	-0-	-921	-0-	48958	3			Y	-0-					-0-
11	47130	X	45743	-0-	-1387	-0-	45743	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26340	X	24221	-0-	-2119	-0-	24221	3			Y	-0-					-0-
07	27218	X	22646	-0-	-4572	-0-	22646	3			Y	-0-					-0-
08	22723	X	22439	-0-	-284	-0-	22439	3			Y	-0-					-0-
09	21990	X	21753	-0-	-237	-0-	21753	3			Y	-0-					-0-
10	22723	X	21671	-0-	-1052	-0-	21671	3			Y	-0-					-0-
11	21990	X	19533	-0-	-2457	-0-	19533	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29010	X	24985	-0-	-4025	-0-	24985	3			Y	-0-					-0-
07	28365	X	25028	-0-	-3337	-0-	25028	3			Y	-0-					-0-
08	26629	X	24212	-0-	-2417	-0-	24212	3			Y	-0-					-0-
09	25770	X	22808	-0-	-2962	-0-	22808	3			Y	-0-					-0-
10	26629	X	22686	-0-	-3943	-0-	22686	3			Y	-0-					-0-
11	24990	X	21264	-0-	-3726	-0-	21264	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27990	X	19443	-0-	-8547	-0-	19443	3			Y	-0-					-0-
07	26970	X	23488	-0-	-3482	-0-	23488	3			Y	-0-					-0-
08	22816	X	22184	-0-	-632	-0-	22184	3			Y	-0-					-0-
09	21840	X	20085	-0-	-1755	-0-	20085	3			Y	-0-					-0-
10	22816	X	19694	-0-	-3122	-0-	19694	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	18589	-0-	-3491	-0-	18589	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52860	X	44645	-0-	-8215	-0-	44645	3			N	-0-					-0-
07	54622	X	43640	-0-	-10982	-0-	43640	3			N	-0-					-0-
08	54622	X	42380	-0-	-12242	-0-	42380	3			N	-0-					-0-
09	44640	X	42261	-0-	-2379	-0-	42261	3			N	-0-					-0-
10	46128	X	40006	-0-	-6122	-0-	40006	3			N	-0-					-0-
11	44640	X	40557	-0-	-4083	-0-	40557	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	3			Y	-0-					-0-
07	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	3			Y	-0-					-0-
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-
09	16290	X	16147	-0-	-143	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
10	16833	X	15833	-0-	-1000	-0-	15833	3			Y	-0-					-0-
11	16290	X	15030	-0-	-1260	-0-	15030	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19140	X	16155	-0-	-2985	-0-	16155	3			Y	-0-					-0-
07	19778	X	15347	-0-	-4431	-0-	15347	3			Y	-0-					-0-
08	19437	X	15372	-0-	-4065	-0-	15372	3			Y	-0-					-0-
09	17880	X	14105	-0-	-3775	-0-	14105	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14039	-0-	-3011	-0-	14039	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13213	-0-	-2957	-0-	13213	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20670	X	16173	-0-	-4497	-0-	16173	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15036	-0-	-4122	-0-	15036	3			Y	-0-					-0-
08	19065	X	15745	-0-	-3320	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
09	17850	X	14652	-0-	-3198	-0-	14652	3			Y	-0-					-0-
10	17484	X	14659	-0-	-2825	-0-	14659	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13801	-0-	-2369	-0-	13801	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 #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46710	X	39506	-0-	-7204	-0-	39506	3			Y	-0-					-0-
07	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50927	3			Y	-0-					-0-
08	46841	X	45284	-0-	-1557	-0-	45284	3			Y	-0-					-0-
09	44280	X	42086	-0-	-2194	-0-	42086	3			Y	-0-					-0-
10	46841	X	42934	-0-	-3907	-0-	42934	3			Y	-0-					-0-
11	45330	X	39264	-0-	-6066	-0-	39264	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

06	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	25760	3			Y	-0-					-0-
07	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	27840	3			Y	-0-					-0-
08	28861	X	20905	-0-	-7956	-0-	20905	3			Y	-0-					-0-
09	27930	X	22976	-0-	-4954	-0-	22976	3			Y	-0-					-0-
10	28861	X	22498	-0-	-6363	-0-	22498	3			Y	-0-					-0-
11	26940	X	21007	-0-	-5933	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

06	32400	X	32014	-0-	-386	-0-	32014	3			Y	-0-					-0-
07	37926	X	37926	-0-	-0-	-0-	37926	3			Y	-0-					-0-
08	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	36370	3			Y	-0-					-0-
09	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
10	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	3			Y	-0-					-0-
*11	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

06	43950	X	32717	-0-	-11233	-0-	32717	3			Y	-0-					-0-
07	44392	X	35382	-0-	-9010	-0-	35382	3			Y	-0-					-0-
08	41416	X	34772	-0-	-6644	-0-	34772	3			Y	-0-					-0-
09	36810	X	31513	-0-	-5297	-0-	31513	3			Y	-0-					-0-
10	35371	X	30087	-0-	-5284	-0-	30087	3			Y	-0-					-0-
11	34230	X	29408	-0-	-4822	-0-	29408	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

06	40140	X	35128	-0-	-5012	-0-	35128	3			Y	-0-					-0-
07	37502	X	37502	-0-	-0-	-0-	37502	3			Y	-0-					-0-
08	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	42046	3			Y	-0-					-0-
09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	33641	3			Y	-0-					-0-
10	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	27679	-0-	-911	-0-	27679	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

06	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	28998	3			Y	-0-					-0-
07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			Y	-0-					-0-
08	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29951	3			Y	-0-					-0-
09	29010	X	26945	-0-	-2065	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
10	29977	X	26253	-0-	-3724	-0-	26253	3			Y	-0-					-0-
11	29010	X	22461	-0-	-6549	-0-	22461	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

06	89490	X	83729	-0-	-5761	-0-	83729	3			Y	-0-					-0-
07	83142	X	80927	-0-	-2215	-0-	80927	3			Y	-0-					-0-
08	83142	X	78702	-0-	-4440	-0-	78702	3			Y	-0-					-0-
09	80850	X	74847	-0-	-6003	-0-	74847	3			Y	-0-					-0-
10	83545	X	74553	-0-	-8992	-0-	74553	3			Y	-0-					-0-
11	80850	X	69732	-0-	-11118	-0-	69732	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 #: 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
06	45990	X	44516	-0-	-1474	-0-	44516	3			Y	-0-					-0-
07	46655	X	17891	-0-	-28764	-0-	17891	3			Y	-0-					-0-
08	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
09	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	56022	3			Y	-0-					-0-
10	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	49819	3			Y	-0-					-0-
11	41850	X	40327	-0-	-1523	-0-	40327	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
06	32940	X	27280	-0-	-5660	-0-	27280	3			Y	-0-					-0-
07	34038	X	33072	-0-	-966	-0-	33072	3			Y	-0-					-0-
08	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	38471	3			Y	-0-					-0-
09	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	32415	3			Y	-0-					-0-
10	31155	X	30965	-0-	-190	-0-	30965	3			Y	-0-					-0-
11	30150	X	28177	-0-	-1973	-0-	28177	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	3			Y	-0-					-0-
07	44337	X	44337	-0-	-0-	-0-	44337	3			Y	-0-					-0-
08	42949	X	42949	-0-	-0-	-0-	42949	3			Y	-0-					-0-
09	52687	X	52687	-0-	-0-	-0-	52687	3			Y	-0-					-0-
10	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	43928	3			Y	-0-					-0-
11	33480	X	30084	-0-	-3396	-0-	30084	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
06	42450	X	35122	-0-	-7328	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-
07	43865	X	36048	-0-	-7817	-0-	36048	3			Y	-0-					-0-
08	43865	X	36580	-0-	-7285	-0-	36580	3			Y	-0-					-0-
09	39240	X	31403	-0-	-7837	-0-	31403	3			Y	-0-					-0-
10	38285	X	30093	-0-	-8192	-0-	30093	3			Y	-0-					-0-
11	35400	X	28613	-0-	-6787	-0-	28613	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
06	29220	X	22292	-0-	-6928	-0-	22292	3			Y	-0-					-0-
07	28055	X	22233	-0-	-5822	-0-	22233	3			Y	-0-					-0-
08	25234	X	21569	-0-	-3665	-0-	21569	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	20118	-0-	-4032	-0-	20118	3			Y	-0-					-0-
10	24304	X	21729	-0-	-2575	-0-	21729	3			Y	-0-					-0-
11	22290	X	20227	-0-	-2063	-0-	20227	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
06	30360	X	26144	-0-	-4216	-0-	26144	3			Y	-0-					-0-
07	31372	X	25107	-0-	-6265	-0-	25107	3			Y	-0-					-0-
08	29264	X	24719	-0-	-4545	-0-	24719	3			Y	-0-					-0-
09	28320	X	22978	-0-	-5342	-0-	22978	3			Y	-0-					-0-
10	28210	X	23057	-0-	-5153	-0-	23057	3			Y	-0-					-0-
11	26130	X	21611	-0-	-4519	-0-	21611	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
06	45780	X	37840	-0-	-7940	-0-	37840	3			Y	-0-					-0-
07	47306	X	38857	-0-	-8449	-0-	38857	3			Y	-0-					-0-
08	41106	X	34510	-0-	-6596	-0-	34510	3			Y	-0-					-0-
09	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3			Y	-0-					-0-
10	39091	X	36521	-0-	-2570	-0-	36521	3			Y	-0-					-0-
11	37830	X	34834	-0-	-2996	-0-	34834	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	51750	X	42621	-0-	-9129	-0-	42621	3			Y	-0-					-0-
07	49259	X	42520	-0-	-6739	-0-	42520	3			Y	-0-					-0-
08	44051	X	39830	-0-	-4221	-0-	39830	3			Y	-0-					-0-
09	42630	X	36161	-0-	-6469	-0-	36161	3			Y	-0-					-0-
10	44051	X	37252	-0-	-6799	-0-	37252	3			Y	-0-					-0-
11	42630	X	34785	-0-	-7845	-0-	34785	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

06	73680	X	58223	-0-	-15457	-0-	58223	3			Y	-0-					-0-
07	76136	X	65618	-0-	-10518	-0-	65618	3			Y	-0-					-0-
08	76136	X	65006	-0-	-11130	-0-	65006	3			Y	-0-					-0-
09	69780	X	53314	-0-	-16466	-0-	53314	3			Y	-0-					-0-
10	69378	X	51096	-0-	-18282	-0-	51096	3			Y	-0-					-0-
11	63510	X	47525	-0-	-15985	-0-	47525	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

06	57240	X	48246	-0-	-8994	-0-	48246	3			Y	-0-					-0-
07	59148	X	52395	-0-	-6753	-0-	52395	3			Y	-0-					-0-
08	54684	X	49470	-0-	-5214	-0-	49470	3			Y	-0-					-0-
09	52920	X	44780	-0-	-8140	-0-	44780	3			Y	-0-					-0-
10	53785	X	41383	-0-	-12402	-0-	41383	3			Y	-0-					-0-
11	50700	X	38338	-0-	-12362	-0-	38338	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

06	49350	X	39486	-0-	-9864	-0-	39486	3			Y	-0-					-0-
07	49042	X	43767	-0-	-5275	-0-	43767	3			Y	-0-					-0-
08	43586	X	40101	-0-	-3485	-0-	40101	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	36847	-0-	-3833	-0-	36847	3			Y	-0-					-0-
10	43586	X	36278	-0-	-7308	-0-	36278	3			Y	-0-					-0-
11	42180	X	33882	-0-	-8298	-0-	33882	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

06	27900	X	23097	-0-	-4803	-0-	23097	3			N	-0-					-0-
07	27528	X	22695	-0-	-4833	-0-	22695	3			N	-0-					-0-
08	27001	X	21860	-0-	-5141	-0-	21860	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	21358	-0-	-3932	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	21053	-0-	-3871	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	21061	-0-	-2039	-0-	21061	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

06	23070	X	18978	-0-	-4092	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
07	22816	X	18946	-0-	-3870	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
08	21917	X	18250	-0-	-3667	-0-	18250	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	17085	-0-	-3255	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
10	20398	X	17118	-0-	-3280	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	16891	-0-	-2099	-0-	16891	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

06	66685	X	66685	-0-	-0-	-0-	66685	3			Y	-0-					-0-
07	68016	X	68016	-0-	-0-	-0-	68016	3			Y	-0-					-0-
08	69626	X	62751	-0-	-6875	-0-	62751	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	57695	-0-	-9685	-0-	57695	3			Y	-0-					-0-
10	69626	X	57878	-0-	-11748	-0-	57878	3			Y	-0-					-0-
11	66690	X	52042	-0-	-14648	-0-	52042	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35490	X	31164	-0-	-4326	-0-	31164	3		N	-0-			-0-
07	36673	X	32068	-0-	-4605	-0-	32068	3		N	-0-			-0-
08	33573	X	29775	-0-	-3798	-0-	29775	3		N	-0-			-0-
09	31200	X	27257	-0-	-3943	-0-	27257	3		N	-0-			-0-
10	32209	X	27627	-0-	-4582	-0-	27627	3		N	-0-			-0-
11	31170	X	25603	-0-	-5567	-0-	25603	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

06	36960	X	34342	-0-	-2618	-0-	34342	3		N	-0-			-0-
07	37789	X	35711	-0-	-2078	-0-	35711	3		N	-0-			-0-
08	34627	X	32945	-0-	-1682	-0-	32945	3		N	-0-			-0-
09	34350	X	29887	-0-	-4463	-0-	29887	3		N	-0-			-0-
10	35712	X	22199	-0-	-13513	-0-	22199	3		N	-0-			-0-
11	34560	X	27369	-0-	-7191	-0-	27369	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

06	34290	X	24238	-0-	-10052	-0-	24238	3		N	-0-			-0-
07	32674	X	23970	-0-	-8704	-0-	23970	3		N	-0-			-0-
08	31093	X	22388	-0-	-8705	-0-	22388	3		N	-0-			-0-
09	28860	X	27187	-0-	-1673	-0-	27187	3		N	-0-			-0-
10	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	30765	3		N	-0-			-0-
*11	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

06	33930	X	29001	-0-	-4929	-0-	29001	3		N	-0-			-0-
07	34348	X	31302	-0-	-3046	-0-	31302	3		N	-0-			-0-
08	32426	X	28901	-0-	-3525	-0-	28901	3		N	-0-			-0-
09	29580	X	26419	-0-	-3161	-0-	26419	3		N	-0-			-0-
10	31310	X	26892	-0-	-4418	-0-	26892	3		N	-0-			-0-
11	30300	X	25875	-0-	-4425	-0-	25875	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

06	37950	X	32182	-0-	-5768	-0-	32182	3		N	-0-			-0-
07	36177	X	33285	-0-	-2892	-0-	33285	3		N	-0-			-0-
08	36177	X	30886	-0-	-5291	-0-	30886	3		N	-0-			-0-
09	33120	X	28092	-0-	-5028	-0-	28092	3		N	-0-			-0-
10	33294	X	28776	-0-	-4518	-0-	28776	3		N	-0-			-0-
11	32220	X	26389	-0-	-5831	-0-	26389	3		N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

06	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	3		N	-0-			-0-
07	41292	X	41292	-0-	-0-	-0-	41292	3		N	-0-			-0-
08	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	3		N	-0-			-0-
09	38026	X	38026	-0-	-0-	-0-	38026	3		N	-0-			-0-
10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37413	3		N	-0-			-0-
*11	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38700	X	30619	-0-	-8081	-0-	30619	3			N	-0-					-0-
07	37510	X	30380	-0-	-7130	-0-	30380	3			N	-0-					-0-
08	35278	X	29406	-0-	-5872	-0-	29406	3			N	-0-					-0-
09	32310	X	29861	-0-	-2449	-0-	29861	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	31887	-0-	-198	-0-	31887	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	28356	-0-	-2274	-0-	28356	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

06	36540	X	35502	-0-	-1038	-0-	35502	3			Y	-0-					-0-
07	37758	X	34352	-0-	-3406	-0-	34352	3			Y	-0-					-0-
08	40672	X	32968	-0-	-7704	-0-	32968	3			Y	-0-					-0-
09	39360	X	30551	-0-	-8809	-0-	30551	3			Y	-0-					-0-
10	38533	X	30330	-0-	-8203	-0-	30330	3			Y	-0-					-0-
11	35490	X	27931	-0-	-7559	-0-	27931	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

06	46230	X	42135	-0-	-4095	-0-	42135	3			N	-0-					-0-
07	45152	X	45152	-0-	-0-	-0-	45152	3			N	-0-					-0-
08	42501	X	41121	-0-	-1380	-0-	41121	3			N	-0-					-0-
09	42150	X	35228	-0-	-6922	-0-	35228	3			N	-0-					-0-
10	45167	X	31280	-0-	-13887	-0-	31280	3			N	-0-					-0-
11	43710	X	33327	-0-	-10383	-0-	33327	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

06	48330	X	25763	-0-	-22567	-0-	25763	3			N	-0-					-0-
07	48019	X	38184	-0-	-9835	-0-	38184	3			N	-0-					-0-
08	51703	X	51703	-0-	-0-	-0-	51703	3			N	-0-					-0-
09	41580	X	31440	-0-	-10140	-0-	31440	3			N	-0-					-0-
10	41013	X	30369	-0-	-10644	-0-	30369	3			N	-0-					-0-
11	50040	X	26379	-0-	-23661	-0-	26379	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

06	175890	X	142674	-0-	-33216	-0-	142674	3			N	-0-					-0-
07	181753	X	135208	-0-	-46545	-0-	135208	3			N	-0-					-0-
08	181753	X	121900	-0-	-59853	-0-	121900	3			N	-0-					-0-
09	175890	X	109375	-0-	-66515	-0-	109375	3			N	-0-					-0-
10	181753	X	102551	-0-	-79202	-0-	102551	3			N	-0-					-0-
11	175890	X	93218	-0-	-82672	-0-	93218	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

06	49620	X	31969	-0-	-17651	-0-	31969	3			N	-0-					-0-
07	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					N	-0-					-0-
08	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
09	54327	X	54327	-0-	-0-	-0-	54327	3			N	-0-					-0-
10	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
*11	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	43053	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

06	60090	X	37154	-0-	-22936	-0-	37154	3			N	-0-					-0-
07	58590	X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-					-0-
08	56327	X	1	-0-	-56326	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	50310	X	49797	-0-	-513	-0-	49797	3			N	-0-					-0-
10	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	46014	3			N	-0-					-0-
*11	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	41682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22-26 WELL #: 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
06	23190	X	16331	-0-	-6859	-0-	16331	3			N	-0-					-0-
07	23963	X	20081	-0-	-3882	-0-	20081	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	1431	-0-	-19866	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	3			N	-0-					-0-
10	21297	X	18922	-0-	-2375	-0-	18922	3			N	-0-					-0-
11	19440	X	17319	-0-	-2121	-0-	17319	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
06	63300	X	49521	-0-	-13779	-0-	49521	3			N	-0-					-0-
07	60543	X	50257	-0-	-10286	-0-	50257	3			N	-0-					-0-
08	56823	X	47142	-0-	-9681	-0-	47142	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42947	-0-	-9493	-0-	42947	3			N	-0-					-0-
10	51181	X	45122	-0-	-6059	-0-	45122	3			N	-0-					-0-
11	49530	X	42182	-0-	-7348	-0-	42182	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75810	X	56829	-0-	-18981	-0-	56829	3			N	-0-					-0-
07	74741	X	56379	-0-	-18362	-0-	56379	3			N	-0-					-0-
08	66774	X	53521	-0-	-13253	-0-	53521	3			N	-0-					-0-
09	61410	X	49789	-0-	-11621	-0-	49789	3			N	-0-					-0-
10	60016	X	53302	-0-	-6714	-0-	53302	3			N	-0-					-0-
11	56820	X	50326	-0-	-6494	-0-	50326	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209850	X	168073	-0-	-41777	-0-	168073	3			N	-0-					-0-
07	216845	X	161540	-0-	-55305	-0-	161540	3			N	-0-					-0-
08	216845	X	148094	-0-	-68751	-0-	148094	3			N	-0-					-0-
09	209850	X	130856	-0-	-78994	-0-	130856	3			N	-0-					-0-
10	216845	X	127798	-0-	-89047	-0-	127798	3			N	-0-					-0-
11	209850	X	118042	-0-	-91808	-0-	118042	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63270	X	46082	-0-	-17188	-0-	46082	3			N	-0-					-0-
07	61163	X	44088	-0-	-17075	-0-	44088	3			N	-0-					-0-
08	58125	X	40386	-0-	-17739	-0-	40386	3			N	-0-					-0-
09	51990	X	36687	-0-	-15303	-0-	36687	3			N	-0-					-0-
10	51088	X	37684	-0-	-13404	-0-	37684	3			N	-0-					-0-
11	46080	X	36682	-0-	-9398	-0-	36682	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64230	X	46339	-0-	-17891	-0-	46339	3			N	-0-					-0-
07	63426	X	47689	-0-	-15737	-0-	47689	3			N	-0-					-0-
08	58497	X	48366	-0-	-10131	-0-	48366	3			N	-0-					-0-
09	51330	X	43112	-0-	-8218	-0-	43112	3			N	-0-					-0-
10	50406	X	42605	-0-	-7801	-0-	42605	3			N	-0-					-0-
11	46800	X	39096	-0-	-7704	-0-	39096	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69780	X	51072	-0-	-18708	-0-	51072	3			N	-0-					-0-
07	68417	X	51218	-0-	-17199	-0-	51218	3			N	-0-					-0-
08	64883	X	53014	-0-	-11869	-0-	53014	3			N	-0-					-0-
09	59070	X	48957	-0-	-10113	-0-	48957	3			N	-0-					-0-
10	56916	X	49267	-0-	-7649	-0-	49267	3			N	-0-					-0-
11	51300	X	45844	-0-	-5456	-0-	45844	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 #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47250	X	34732	-0-	-12518	-0-	34732	3			N	-0-					-0-
07	46686	X	37397	-0-	-9289	-0-	37397	3			N	-0-					-0-
08	42563	X	34318	-0-	-8245	-0-	34318	3			N	-0-					-0-
09	36960	X	31201	-0-	-5759	-0-	31201	3			N	-0-					-0-
10	37386	X	33273	-0-	-4113	-0-	33273	3			N	-0-					-0-
11	36180	X	31205	-0-	-4975	-0-	31205	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 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
06	60840	X	50673	-0-	-10167	-0-	50673	3			N	-0-					-0-
07	58807	X	50738	-0-	-8069	-0-	50738	3			N	-0-					-0-
08	56544	X	46101	-0-	-10443	-0-	46101	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42569	-0-	-9871	-0-	42569	3			N	-0-					-0-
10	52359	X	37852	-0-	-14507	-0-	37852	3			N	-0-					-0-
11	50670	X	34949	-0-	-15721	-0-	34949	3			N	-0-					-0-

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
06	88590	X	65432	-0-	-23158	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
07	86397	X	65305	-0-	-21092	-0-	65305	3			N	-0-					-0-
08	78275	X	61552	-0-	-16723	-0-	61552	3			N	-0-					-0-
09	69120	X	57852	-0-	-11268	-0-	57852	3			N	-0-					-0-
10	67611	X	58481	-0-	-9130	-0-	58481	3			N	-0-					-0-
11	65430	X	54591	-0-	-10839	-0-	54591	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	606	2	N	-0-					37
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	109	1	604	2	N	-0-					37
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	111	1	533	2	N	-0-					37
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	112	1	537	2	N	-0-					37
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	97	1	543	2	N	-0-					37
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	85	1	524	2	N	-0-					37

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
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	921	1	4955	2	N	-0-					20
07	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	907	1	5005	2	N	-0-					20
08	6200	X	5601	-0-	-599	-0-	964	1	4637	2	N	-0-					20
09	6000	X	4587	-0-	-1413	-0-	791	1	3796	2	N	-0-					20
10	6076	X	5306	-0-	-770	-0-	802	1	4504	2	N	-0-					20
11	5880	X	4186	-0-	-1694	-0-	581	1	3605	2	N	-0-					20

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25260	X	22785	-0-	-2475	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22547	-0-	-3431	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21657	-0-	-3422	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	21210	-0-	-2340	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	22064	-0-	-1496	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20622	-0-	-2178	-0-	20622	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

06	15120	X	12914	-0-	-2206	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14666	-0-	-958	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
08	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	13774	-0-	-1286	-0-	13774	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

06	18270	X	16991	-0-	-1279	-0-	16991	3			N	-0-					-0-
07	18724	X	16630	-0-	-2094	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
08	18724	X	15940	-0-	-2784	-0-	15940	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	15533	-0-	-1717	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	15015	-0-	-2810	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
11	16980	X	14623	-0-	-2357	-0-	14623	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

06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	231	1	2824	2	N	-0-					5
							449	3									
07	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	120	1	1771	2	N	-0-					5
							281	3									
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	63	1	1984	2	N	-0-					5
							283	3									
09	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	206	1	2542	2	N	-0-					5
							404	3									
10	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	138	1	1665	2	N	-0-					5
							265	3									
11	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	163	1	1831	2	N	-0-					5
							290	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	197	1	2540	2	N	-0-					23
07	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	190	1	2426	2	N	-0-					23
08	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					23
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	175	1	2307	2	N	-0-					23
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	163	1	2136	2	N	-0-					23
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	161	1	2115	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	244	1	2858	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	178	1	2468	2	N	-0-					-0-
							335	3									
08	4898	X	4133	-0-	-765	-0-	115	1	3588	2	N	-0-					-0-
							430	3									
09	4740	X	4017	-0-	-723	-0-	269	1	3300	2	N	-0-					-0-
							448	3									
10	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	226	1	2721	2	N	-0-					-0-
							370	3									
11	3990	X	3253	-0-	-737	-0-	235	1	2658	2	N	-0-					-0-
							360	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	147	1	3030	2	N	-0-					50
07	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	137	1	3096	2	N	-0-					50
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	159	1	3290	2	N	-0-					50
09	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	147	1	2990	2	N	-0-					50
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3557	2	N	-0-					50
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	167	1	3371	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	347	1	6973	2	N	-0-					-0-
							607	3									
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	247	1	6920	2	N	-0-					-0-
							602	3									
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7168	2	514	3	N	-0-					-0-
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	278	1	6542	2	N	-0-					-0-
							570	3									
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	279	1	6574	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	297	1	6254	2	N	-0-					-0-
							544	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

06	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	6261	2			N	-0-					57
07	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			N	-0-					57
08	6944	X	5966	-0-	-978	-0-	5966	2			N	-0-					57
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	6088	2			N	-0-					57
10	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	6218	2			N	-0-					57
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	11340	X	10705	-0-	-635	-0-	469	1	9420	2	N	-0-					-0-
							816	3									
07	11718	X	10834	-0-	-884	-0-	345	1	9653	2	N	-0-					-0-
							836	3									
08	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	9766	2	696	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9839	-0-	-1171	-0-	370	1	8715	2	N	-0-					-0-
							754	3									
10	11098	X	10136	-0-	-962	-0-	381	1	8977	2	N	-0-					-0-
							778	3									
11	10710	X	9518	-0-	-1192	-0-	399	1	8393	2	N	-0-					-0-
							726	3									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					28
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	21	1			7
09	810	N	138	-0-	-672	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					7
*10	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					7
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					7

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	581	3	19	9	N	17					232
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	N	7	1	8			238
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	1	8			242
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	523	3	6	9	N	5					247
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					247
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					247

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
06	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	638	1	23349	3	Y	-0-					9
07	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	670	1	18428	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	469	1	14078	3	Y	-0-					-0-
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	473	1	14999	3	Y	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	339	1	14142	3	Y	-0-					-0-
*11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	373	1	9707	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
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					19
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					19
08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	3			Y	-0-					19
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19
10	899	N	15	-0-	-884	-0-	15	3			Y	-0-					19
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			Y	-0-					19

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
06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11049	3	2	9	Y	2	2	8			7
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8348	3	2	9	Y	2	6	1	2	8	1
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7322	3	1	9	Y	1	1	8			1
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6324	3	3	9	Y	3	3	8			1
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6616	3	1	9	Y	1	1	8			1
11	5550	X	4582	-0-	-968	-0-	4582	3			Y	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	173	1	12352	3	Y	1					2
							1	9									
07	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	5093	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	5363	X	4350	-0-	-1013	-0-	4350	3			Y	-0-					2
09	5190	X	2952	-0-	-2238	-0-	2952	3			Y	-0-					2
10	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	3			Y	-0-					2
11	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	3			Y	-0-					2

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
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			Y	-0-					14
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			Y	-0-					14
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					14
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-					14
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					14
11	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	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
06	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	3			Y	-0-					115
07	4185	X	2643	-0-	-1542	-0-	2642	3	1	9	Y	1	1	8			115
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	8			115
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	8			115
10	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	1673	3			Y	-0-					115
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2586	3	8	9	Y	7					122

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
06	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	1540	3			Y	-0-					39
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					39
08	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			Y	-0-					39
09	1620	X	1399	-0-	-221	-0-	1399	3			Y	-0-					39
10	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	1400	3			Y	-0-					39
11	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	3			Y	-0-					39

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
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	149	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	130	1	7150	2	Y	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	130	1	6985	2	Y	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	130	1	7272	2	Y	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	130	1	6956	2	Y	-0-					-0-
*11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	130	1	6210	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
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3			Y	-0-					14
07	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			Y	-0-					14
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					14
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					14
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					14
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					14

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
08	124	X	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					39
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
10	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					39
*11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					103
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					103
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	9	N	1	1	8			103
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			103
10	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					103
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	334	1	12210	3	N	-0-					127
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	331	1	9096	3	N	10					137
							11	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	7024	3	N	1	1	8			137
							1	9									
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	194	1	6157	3	N	2	2	8			137
							2	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	121	1	5035	3	N	-0-					137
*11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	148	1	3842	3	N	-0-					137

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	272	-0-	-1378	-0-	272	3			Y	-0-					8
07	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	3			Y	-0-					8
08	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	3			Y	-0-					8
09	1650	X	412	-0-	-1238	-0-	412	3			Y	-0-					8
10	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	3			Y	-0-					8
*11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	3	9	9	Y	8					16

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	335	1	4157	3	Y	-0-					13
07	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	253	1	3219	3	Y	-0-					13
08	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	207	1	4133	3	Y	-0-					13
09	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	686	1	11811	3	Y	-0-					13
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	341	1	11956	3	Y	39	1	8			51
							43	9									
*11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	321	1	9773	3	Y	3	3	8			51
							3	9									

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3586	-0-	-1250	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3199	-0-	-1637	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3330	-0-	-793	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3312	-0-	-678	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

06	5370	X	4639	-0-	-731	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5062	-0-	-487	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

06	11250	X	10184	-0-	-1066	-0-	271	1	9913	3	N	-0-					153
07	11625	X	8840	-0-	-2785	-0-	310	1	8529	3	N	1	1	8			153
							1	9									
08	11563	X	7470	-0-	-4093	-0-	241	1	7229	3	N	-0-					153
09	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	272	1	8613	3	N	-0-					153
10	10881	X	8001	-0-	-2880	-0-	187	1	7814	3	N	-0-					153
11	10170	X	8403	-0-	-1767	-0-	311	1	8092	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	276	1	10094	3	N	-0-					133
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	394	1	10823	3	N	1	1	8			133
							1	9									
08	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	349	1	10462	3	N	-0-					133
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	341	1	10808	3	N	2	2	8			133
							2	9									
10	11222	X	8226	-0-	-2996	-0-	192	1	8033	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	10860	X	8413	-0-	-2447	-0-	312	1	8100	3	N	1	1	8			133
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	312	1	11403	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	448	1	12333	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	410	1	12303	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	388	1	12280	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	270	1	11254	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	12210	X	9854	-0-	-2356	-0-	365	1	9481	3	Y	7	3	8			14
							8	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

06	2880	X	1680	-0-	-1200	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1145	-0-	-777	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1188	-0-	-492	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

06	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6055	-0-	-815	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

06	89940	X	67350	-0-	-22590	-0-	67340	3	10	9	N	9	9	8			27
07	89404	X	69616	-0-	-19788	-0-	69605	3	11	9	N	10	10	8			27
08	83824	X	66014	-0-	-17810	-0-	66007	3	7	9	N	6	6	8			27
09	76500	X	61524	-0-	-14976	-0-	61513	3	11	9	N	10	10	8			27
10	73160	X	43816	-0-	-29344	-0-	43808	3	8	9	N	7	7	8			27
11	67380	X	66502	-0-	-878	-0-	66481	3	21	9	N	19	19	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4453	-0-	-879	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4347	-0-	-985	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3350	-0-	-1210	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

06	10560	X	9290	-0-	-1270	-0-	668	1	8622	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6590	-0-	-4322	-0-	526	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8015	-0-	-262	-0-	709	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	6715	-0-	-2585	-0-	549	1	6166	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	477	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	479	1	6027	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	3			N	-0-					63
07	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	28353	3	4	9	N	4	4	8			63
08	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30614	3	6	9	N	5	5	8			63
09	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22654	3	6	9	N	5	5	8			63
10	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	22263	3	12	9	N	11	11	8			63
*11	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	20206	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

06	12420	X	11185	-0-	-1235	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11169	-0-	-766	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11195	-0-	-523	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11165	-0-	-175	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11378	-0-	-340	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10477	-0-	-713	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

06	13440	X	10707	-0-	-2733	-0-	10706	3	1	9	Y	1	65	1	1	8	34
07	12741	X	12304	-0-	-437	-0-	12302	3	2	9	Y	2	2	8			34
08	12648	X	9238	-0-	-3410	-0-	9237	3	1	9	Y	1	1	8			34
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18942	3	1	9	Y	1	1	8			34
10	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14838	3	9	9	Y	8	1	8			41
*11	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11984	3	3	9	Y	3	3	8			41

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

06	7830	X	6126	-0-	-1704	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5906	-0-	-2185	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5991	-0-	-1914	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4953	-0-	-1947	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5510	-0-	-1620	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

06	7170	X	5546	-0-	-1624	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5709	-0-	-1700	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5753	-0-	-1656	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
*11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

06	8670	X	7543	-0-	-1127	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7808	-0-	-841	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7562	-0-	-298	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7920	-0-	-202	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6861	-0-	-699	-0-	6861	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
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	2797	-0-	-4798	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6784	-0-	-596	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	6526	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

06	8130	X	5932	-0-	-2198	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
08	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
11	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	285	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	305	1	3514	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	307	1	3159	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	279	1	3129	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	312	1	3379	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	277	1	3479	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	3833	-0-	-7358	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	9614	-0-	-1422	-0-	9614	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	9175	-0-	-1175	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
10	10447	X	9112	-0-	-1335	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8620	-0-	-1400	-0-	8620	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

06	7470	X	6671	-0-	-799	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	6640	-0-	-1079	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	4939	-0-	-2594	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	5362	-0-	-1298	-0-	5362	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

06	6450	X	4610	-0-	-1840	-0-	332	1	4278	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	4869	-0-	-1796	-0-	389	1	4480	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	4465	-0-	-2107	-0-	395	1	4070	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	4784	-0-	-1546	-0-	391	1	4393	2	N	-0-			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	471	1	5102	2	N	-0-			-0-
*11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	426	1	5355	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
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8193	-0-	-890	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7246	-0-	-1837	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7909	-0-	-895	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6924	-0-	-996	-0-	6924	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
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
09	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
10	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
*11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	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
06	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	460	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	499	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	485	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6096	-0-	-594	-0-	498	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6313	-0-	-507	-0-	534	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6036	-0-	-354	-0-	445	1	5591	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
06	4530	X	3318	-0-	-1212	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2823	-0-	-1765	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	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
06	68182	X	68182	-0-	-0-	-0-	68182	2			N	-0-					-0-
07	70371	X	70371	-0-	-0-	-0-	70371	2			N	-0-					-0-
08	60448	X	60448	-0-	-0-	-0-	60448	2			N	-0-					-0-
09	51907	X	51907	-0-	-0-	-0-	51907	2			N	-0-					-0-
10	46023	X	46023	-0-	-0-	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
*11	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	33690	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
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4658	-0-	-1976	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4302	-0-	-2298	-0-	4302	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
06	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7314	-0-	-591	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	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
06	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8050	-0-	-650	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8368	-0-	-182	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

06	7890	X	7887	-0-	-3	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7567	-0-	-1144	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7001	-0-	-1429	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6339	-0-	-1551	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

06	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5700	-0-	-1306	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5752	-0-	-938	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

06	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	682	X	215	-0-	-467	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	X	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	744	X	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	630	X	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

06	10260	X	9676	-0-	-584	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10155	-0-	-447	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9608	-0-	-994	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9125	-0-	-1045	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9208	-0-	-1208	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8993	-0-	-847	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

06	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8156	-0-	-834	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7360	-0-	-1227	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	7257	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
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6398	-0-	-1197	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5890	-0-	-1705	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6031	-0-	-149	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	898	-0-	-5922	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
*11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9020	-0-	-580	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8760	-0-	-478	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8194	-0-	-1013	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7436	-0-	-1594	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6329	-0-	-3002	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5120	-0-	-3910	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	12060	-0-	-1980	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11915	-0-	-2593	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	5159	-0-	-9349	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11146	-0-	-914	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5052	-0-	-678	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3884	-0-	-2037	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3280	-0-	-1928	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	8048	-0-	-2152	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8314	-0-	-2226	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8528	-0-	-1042	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	2320	-0-	-6608	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	4452	-0-	-4476	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3542	-0-	-3568	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4558	-0-	-1382	-0-	4558	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	9647	-0-	-1963	-0-	9647	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8182	-0-	-3133	-0-	8182	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	8465	-0-	-2230	-0-	8465	2	N	-0-			-0-
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2	N	-0-			-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2	N	-0-			-0-
*11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	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	EOM BALANCE
06	11760	X	9603	-0-	-2157	-0-	691	1	8912	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	9217	-0-	-1695	-0-	736	1	8481	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8174	-0-	-2366	-0-	723	1	7451	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	8945	-0-	-1165	-0-	731	1	8214	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9256	-0-	-788	-0-	783	1	8473	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	662	1	8330	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	7705	-0-	-1625	-0-	7705	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8120	-0-	-1521	-0-	8120	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	7671	-0-	-1970	-0-	7671	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7441	-0-	-1109	-0-	7441	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2	N	-0-			-0-
*11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10109	-0-	-901	-0-	10109	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10152	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9756	-0-	-654	-0-	9756	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9727	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9376	-0-	-734	-0-	9376	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7804	-0-	-814	-0-	7804	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	6837	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7341	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3225	-0-	-705	-0-	3225	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2363	-0-	-877	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4492	-0-	-1336	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	3543	-0-	-1882	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3841	-0-	-1584	-0-	3841	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	3904	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
06	8850	X	8302	-0-	-548	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8486	-0-	-1558	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8911	-0-	-1133	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8931	-0-	-789	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8418	-0-	-851	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7712	-0-	-898	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

06	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
07	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12487	-0-	-1553	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12118	-0-	-3909	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11483	-0-	-4027	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

06	8160	X	6844	-0-	-1316	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2611	-0-	-5821	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4795	-0-	-2045	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

06	4590	X	4178	-0-	-412	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1199	-0-	-3544	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3768	-0-	-758	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

06	9840	X	9232	-0-	-608	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3341	-0-	-6889	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8846	-0-	-1477	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9099	-0-	-891	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8760	-0-	-1563	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
*11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

06	8760	X	7945	-0-	-815	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2981	-0-	-6071	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7405	-0-	-1647	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7491	-0-	-789	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6861	-0-	-1089	-0-	6861	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
06	10230	X	9084	-0-	-1146	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	3069	-0-	-7502	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	7712	-0-	-2797	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6610	-0-	-2876	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8146	-0-	-944	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12774	-0-	-1548	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11580	-0-	-2556	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	10730	-0-	-2950	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14843	-0-	-347	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13478	-0-	-1712	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14600	-0-	-160	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13909	-0-	-1343	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10983	-0-	-3777	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

06	18660	X	17730	-0-	-930	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17169	-0-	-2113	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16866	-0-	-2850	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	16304	-0-	-2776	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15252	-0-	-4464	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14012	-0-	-3718	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

06	16350	X	15348	-0-	-1002	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15001	-0-	-1894	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14160	-0-	-2735	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13563	-0-	-1797	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	9931	-0-	-5941	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14423	-0-	-937	-0-	14423	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

06	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7002	-0-	-1802	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6047	-0-	-2757	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6392	-0-	-2381	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6886	-0-	-1214	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

06	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	6676	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
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11942	-0-	-1791	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9715	-0-	-3460	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11436	-0-	-984	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10162	-0-	-2672	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9284	-0-	-3136	-0-	9284	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
06	10920	X	9416	-0-	-1504	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10383	-0-	-901	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9647	-0-	-223	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9236	-0-	-1149	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8628	-0-	-1422	-0-	8628	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
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6368	-0-	-772	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6659	-0-	-719	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6117	-0-	-1023	-0-	6117	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
06	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14936	-0-	-1897	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14409	-0-	-1881	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14272	-0-	-2561	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	12908	-0-	-2212	-0-	12908	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
06	13110	X	10684	-0-	-2426	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11046	-0-	-2470	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11493	-0-	-1744	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10373	-0-	-1927	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
*11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	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
06	8190	X	4742	-0-	-3448	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	1957	-0-	-3902	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4631	-0-	-679	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*11	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	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
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15138	-0-	-145	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12946	-0-	-2084	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	11567	-0-	-3964	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11715	-0-	-3315	-0-	11715	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
06	15810	X	13884	-0-	-1926	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13759	-0-	-1896	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13727	-0-	-2331	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12132	-0-	-3408	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	12845	-0-	-3213	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12041	-0-	-1849	-0-	12041	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
06	16140	X	12463	-0-	-3677	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11651	-0-	-5027	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	10825	-0-	-3807	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10517	-0-	-2713	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11261	-0-	-1189	-0-	11261	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
06	20220	X	15614	-0-	-4606	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	12863	-0-	-8031	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17861	-0-	-1545	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16322	-0-	-148	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15790	-0-	-1074	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13312	-0-	-3968	-0-	13312	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
06	9390	X	8086	-0-	-1304	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7967	-0-	-1302	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6704	-0-	-1396	-0-	6704	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
06	7380	X	5989	-0-	-1391	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5351	-0-	-1500	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5441	-0-	-1410	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4621	-0-	-1379	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5643	-0-	-557	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5117	-0-	-883	-0-	5117	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
06	8370	X	6616	-0-	-1754	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6292	-0-	-2357	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6866	-0-	-1783	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7366	-0-	-464	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5663	-0-	-967	-0-	5663	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
06	21210	X	15480	-0-	-5730	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17259	-0-	-4658	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	15600	-0-	-4798	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16083	-0-	-2097	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15831	-0-	-2955	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13972	-0-	-2738	-0-	13972	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
06	16920	X	14214	-0-	-2706	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13515	-0-	-2760	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14182	-0-	-1568	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11095	-0-	-5180	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	11337	-0-	-4413	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

06	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	22064	-0-	-3196	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	22654	-0-	-3448	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21132	-0-	-4038	-0-	21132	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

06	23490	X	12833	-0-	-10657	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	11420	-0-	-11427	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	4150	-0-	-15070	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14288	-0-	-772	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	11344	-0-	-3102	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9190	-0-	-3650	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

06	25050	X	20281	-0-	-4769	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22309	-0-	-3576	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20305	-0-	-5580	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	22745	-0-	-835	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21191	-0-	-1191	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19113	-0-	-2487	-0-	19113	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

06	23550	X	21099	-0-	-2451	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	17135	-0-	-7200	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
08	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	18462	-0-	-3318	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19456	-0-	-2337	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	19324	-0-	-3536	-0-	19324	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

06	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					-0-
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

06	24480	X	18597	-0-	-5883	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18861	-0-	-3986	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	18498	-0-	-4349	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	15688	-0-	-6422	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	17391	-0-	-5456	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
*11	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	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
06	13860	X	9887	-0-	-3973	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
07	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12664	-0-	-480	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12209	-0-	-2981	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11495	-0-	-3205	-0-	11495	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
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10637	-0-	-3282	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	10130	-0-	-3789	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	8705	-0-	-4765	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9312	-0-	-2127	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9573	-0-	-717	-0-	9573	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
06	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	20535	-0-	-7210	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
08	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	23209	-0-	-3641	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	19728	-0-	-3367	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	16699	-0-	-10421	-0-	16699	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
06	26520	X	23478	-0-	-3042	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	23567	-0-	-3434	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	23548	-0-	-2833	-0-	23548	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22084	-0-	-2516	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	21822	-0-	-3598	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20902	-0-	-2588	-0-	20902	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
06	24780	X	23581	-0-	-1199	-0-	23579	2	2	9	N	2					134
07	26102	X	23875	-0-	-2227	-0-	23872	2	3	9	N	3					137
08	26102	X	23109	-0-	-2993	-0-	23100	2	9	9	N	8	3	8			142
09	25260	X	21876	-0-	-3384	-0-	21876	2			N	-0-					142
10	26009	X	21772	-0-	-4237	-0-	21770	2	2	9	N	2					144
11	23580	X	20512	-0-	-3068	-0-	20500	2	12	9	N	11					155

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
06	31650	X	25252	-0-	-6398	-0-	25058	2	194	9	N	176	186	1			77
07	30194	X	23296	-0-	-6898	-0-	23153	2	143	9	N	130					207
08	29016	X	9256	-0-	-19760	-0-	9202	2	54	9	N	49	184	1	3	8	69
09	26550	X	6443	-0-	-20107	-0-	6443	2			N	-0-					69
10	26133	X	23863	-0-	-2270	-0-	23635	2	228	9	N	207	184	1			92
11	25260	X	19943	-0-	-5317	-0-	19752	2	191	9	N	174	187	1			79

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
06	28620	X	18725	-0-	-9895	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	18610	-0-	-10964	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	11353	-0-	-12052	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	18560	-0-	-2470	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	14195	-0-	-6296	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	16159	-0-	-2561	-0-	16159	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	15600	X	12968	-0-	-2632	-0-	12965	2	3	9	N	3					104
07	16120	X	14591	-0-	-1529	-0-	14585	2	6	9	N	5					109
08	15655	X	13664	-0-	-1991	-0-	13655	2	9	9	N	8	3	8			114
09	15150	X	14122	-0-	-1028	-0-	14116	2	6	9	N	5					119
10	14694	X	13202	-0-	-1492	-0-	13191	2	11	9	N	10					129
11	14130	X	12003	-0-	-2127	-0-	11979	2	24	9	N	22					151

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
06	19170	X	15533	-0-	-3637	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15931	-0-	-3878	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15323	-0-	-3494	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14240	-0-	-2890	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	14863	-0-	-2311	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15500	-0-	-40	-0-	15500	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
06	17010	X	15569	-0-	-1441	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15433	-0-	-2144	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15094	-0-	-2266	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13964	-0-	-2056	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14566	-0-	-1585	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14080	-0-	-1490	-0-	14080	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
06	42930	X	38158	-0-	-4772	-0-	213	1	37716	2	N	208	183	1			177
							229	9									
07	44175	X	36956	-0-	-7219	-0-	213	1	36514	2	N	208	183	1			202
							229	9									
08	43648	X	14150	-0-	-29498	-0-	211	1	13888	2	N	46	184	1	5	8	59
							51	9									
09	41070	X	15209	-0-	-25861	-0-	86	1	15005	2	N	107					166
							118	9									
10	40951	X	35562	-0-	-5389	-0-	192	1	35078	2	N	265	363	1			68
							292	9									
11	38160	X	33935	-0-	-4225	-0-	194	1	33544	2	N	179	179	1			68
							197	9									

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
06	36180	X	31756	-0-	-4424	-0-	31636	2	120	9	N	109	181	1			144
07	37386	X	31811	-0-	-5575	-0-	31665	2	146	9	N	133	183	1			94
08	37386	X	12486	-0-	-24900	-0-	12420	2	66	9	N	60	5	8			149
09	34530	X	23	-0-	-34507	-0-	23	2			N	-0-					149
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					149
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					149

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	44070	X	37904	-0-	-6166	-0-	211 320	1 9	37373	2	N	291	354	1			169
07	44051	X	38611	-0-	-5440	-0-	222 314	1 9	38075	2	N	285	362	1			92
08	42780	X	15020	-0-	-27760	-0-	223 123	1 9	14674	2	N	112	3	8			201
09	49871	X	49871	-0-	-0-	-0-	282 502	1 9	49087	2	N	456	556	1			101
10	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	254 468	1 9	46421	2	N	425	375	1			151
*11	42286	X	42286	-0-	-0-	-0-	240 433	1 9	41613	2	N	394	378	1			167

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
06	41400	X	37291	-0-	-4109	-0-	207 425	1 9	36659	2	N	386	362	1			241
07	41943	X	37718	-0-	-4225	-0-	216 413	1 9	37089	2	N	375	546	1			70
08	41199	X	14634	-0-	-26565	-0-	217 169	1 9	14248	2	N	154	3	8			221
09	46332	X	46332	-0-	-0-	-0-	262 536	1 9	45534	2	N	487	556	1			152
10	39308	X	37972	-0-	-1336	-0-	204 475	1 9	37293	2	N	432	367	1			217
11	37290	X	34677	-0-	-2613	-0-	196 457	1 9	34024	2	N	415	368	1			264

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
06	40290	X	37081	-0-	-3209	-0-	37067	2	14	9	N	13					149
07	41633	X	35493	-0-	-6140	-0-	35480	2	13	9	N	12					161
08	39928	X	36601	-0-	-3327	-0-	36578	2	23	9	N	21	6	8			176
09	38640	X	35048	-0-	-3592	-0-	35036	2	12	9	N	11					187
10	38905	X	35255	-0-	-3650	-0-	35240	2	15	9	N	14					201
11	37080	X	32201	-0-	-4879	-0-	32189	2	12	9	N	11					212

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
06	294510	X	151722	-0-	-142788	-0-	151696	3	26	9	N	24	13	8			48
07	304327	X	151956	-0-	-152371	-0-	151942	3	14	9	N	13	13	8			48
*08	304327	X	150067	-0-	-154260	-0-	150050	3	17	9	N	15	7	8			56
*09	165630	X	160718	-0-	-4912	-0-	160670	3	48	9	N	44	21	8			79
*10	163351	X	163351	-0-	-0-	-0-	163321	3	30	9	N	27	27	8			79
*11	159415	X	159415	-0-	-0-	-0-	159351	3	64	9	N	58	51	8			86

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
06	259740	X	144471	-0-	-115269	-0-	144443	3	28	9	N	25	14	8			48
07	268398	X	146340	-0-	-122058	-0-	146326	3	14	9	N	13	13	8			48
08	268398	X	142547	-0-	-125851	-0-	142526	3	21	9	N	19	6	8			61
09	259740	X	133244	-0-	-126496	-0-	133224	3	20	9	N	18					79
10	154814	X	141038	-0-	-13776	-0-	141038	3			N	-0-					79
11	144480	X	125814	-0-	-18666	-0-	125777	3	37	9	N	34	27	8			86

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	303180	X	164014	-0-	-139166	-0-	164001	3	13	9	N	12	1	8			48
07	313286	X	184262	-0-	-129024	-0-	184258	3	4	9	N	4	2	8			50
08	313286	X	181494	-0-	-131792	-0-	181479	3	15	9	N	14	3	8			61
09	303180	X	177553	-0-	-125627	-0-	177531	3	22	9	N	20	2	8			79
10	313286	X	121507	-0-	-191779	-0-	121492	3	15	9	N	14	14	8			79
*11	185897	X	185897	-0-	-0-	-0-	185849	3	48	9	N	44	37	8			86

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
06	369930	X	248825	-0-	-121105	-0-	248825	3			N	-0-					-0-
07	382261	X	252307	-0-	-129954	-0-	252270	3	37	9	N	34	34	8			-0-
08	382261	X	144440	-0-	-237821	-0-	144426	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	369930	X	185981	-0-	-183949	-0-	185948	3	33	9	N	30	30	8			-0-
10	382261	X	122379	-0-	-259882	-0-	122336	3	43	9	N	39	39	8			-0-
11	369930	X	201743	-0-	-168187	-0-	201743	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
06	288139	X	288139	-0-	-0-	-0-	288139	3			N	-0-					-0-
07	273145	X	273145	-0-	-0-	-0-	273112	3	33	9	N	30	30	8			-0-
08	269390	X	264792	-0-	-4598	-0-	264728	3	64	9	N	58	58	8			-0-
09	260700	X	245122	-0-	-15578	-0-	245036	3	86	9	N	78	78	8			-0-
*10	269390	X	175952	-0-	-93438	-0-	175895	3	57	9	N	52	52	8			-0-
11	260700	X	205520	-0-	-55180	-0-	205439	3	81	9	N	74	74	8			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	33	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	33	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	38	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2390	-0-	-100	-0-	46	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	2	N	-0-					-0-
*11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	75	1	2776	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	71	1	5154	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4993	-0-	-649	-0-	71	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	84	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	86	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	126	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	119	1	4424	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	136	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	930	-0-	-961	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	86	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5844	-0-	-1472	-0-	83	1	5761	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	101	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5545	-0-	-1535	-0-	107	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	141	1	6315	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	142	1	5295	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					-0-
07	868	X	812	-0-	-56	-0-	121	1	691	2	N	-0-					-0-
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	246	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
*11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4464	-0-	-276	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6235	-0-	-515	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6306	-0-	-607	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6191	-0-	-257	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5724	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
06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2608	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	15	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	16	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	16	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	15	1	1549	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
06	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	14	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	16	1	3872	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	14	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3494	-0-	-886	-0-	15	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	16	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	15	1	3131	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
06	5190	X	4779	-0-	-411	-0-	15	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	16	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	16	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4339	-0-	-551	-0-	15	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	16	1	4517	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4054	-0-	-746	-0-	15	1	4039	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
06	9900	X	8251	-0-	-1649	-0-	15	1	8236	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	7857	-0-	-2373	-0-	15	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7684	-0-	-1864	-0-	16	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7281	-0-	-1359	-0-	15	1	7266	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	16	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7144	-0-	-1106	-0-	15	1	7129	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
06	6180	X	5682	-0-	-498	-0-	15	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	16	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5790	-0-	-658	-0-	16	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	15	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	16	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	3337	-0-	-2333	-0-	15	1	3322	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
06	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	13	1	5968	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	16	1	7126	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6657	-0-	-845	-0-	15	1	6642	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	15	1	6736	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	15	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6075	-0-	-825	-0-	15	1	6060	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4264	-0-	-836	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	16	1	4695	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	16	1	4019	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	15	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4198	-0-	-793	-0-	16	1	4182	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	15	1	3967	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
07	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	2	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	16	1	7762	2	N	-0-			-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	15	1	6731	2	N	-0-			-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6286	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	5563	-0-	-1967	-0-	15	1	5548	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3854	-0-	-1006	-0-	15	1	3839	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3686	-0-	-1336	-0-	16	1	3670	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	16	1	3719	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	15	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3694	-0-	-708	-0-	16	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	15	1	3511	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	31	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	30	1	1902	2	N	-0-			-0-
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	-0-			-0-
*11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	13	1	3866	2	N	-0-			-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	16	1	4551	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	14	1	4325	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4088	-0-	-742	-0-	15	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	15	1	4100	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	15	1	3819	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	15	1	4716	2	N	-0-			22
07	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	16	1	4791	2	N	-0-			22
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			22
09	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			22
10	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	16	1	4547	2	N	-0-			22
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	15	1	4290	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	15	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	16	1	6486	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	15	1	6065	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6136	-0-	-746	-0-	16	1	6120	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5247	-0-	-1413	-0-	15	1	5232	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6430	-0-	-410	-0-	15	1	6415	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	16	1	6383	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	16	1	5815	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	15	1	5751	2	N	-0-			-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	16	1	6976	2	N	-0-			-0-
*11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

06	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	15	1	6198	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6087	-0-	-1446	-0-	16	1	6071	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	16	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4546	-0-	-1664	-0-	10	1	4536	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5068	-0-	-1349	-0-	15	1	5053	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	4888	-0-	-1322	-0-	15	1	4873	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

06	5910	X	5610	-0-	-300	-0-	15	1	5595	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	16	1	5709	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	16	1	5526	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	13	1	5181	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	16	1	5370	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5144	-0-	-466	-0-	15	1	5129	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

06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	15	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	15	1	6996	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6748	-0-	-1002	-0-	15	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	15	1	6641	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6616	-0-	-855	-0-	15	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6165	-0-	-675	-0-	15	1	6150	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

06	9390	X	8610	-0-	-780	-0-	15	1	8595	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	16	1	7401	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	6978	-0-	-2446	-0-	16	1	6962	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	6888	-0-	-2082	-0-	15	1	6873	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	6443	-0-	-2454	-0-	13	1	6430	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7685	-0-	-925	-0-	15	1	7670	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	15	1	6756	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	16	1	6822	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	16	1	6584	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	15	1	6258	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	16	1	6582	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	15	1	6116	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

06	7770	X	7229	-0-	-541	-0-	15	1	7214	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	16	1	7332	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	16	1	7135	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6727	-0-	-1013	-0-	15	1	6712	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6912	-0-	-745	-0-	16	1	6896	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6608	-0-	-622	-0-	15	1	6593	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6513	-0-	-867	-0-	15	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	16	1	7124	2	N	-0-			-0-
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	15	1	8531	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	14	1	8536	2	N	-0-			-0-
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	15	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	5128	-0-	-3152	-0-	14	1	5114	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	15	1	8454	2	N	-0-			-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-			-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7747	-0-	-713	-0-	15	1	7732	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7595	-0-	-1147	-0-	15	1	7580	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	6059	-0-	-2401	-0-	14	1	6045	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	15	1	5020	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5127	-0-	-1600	-0-	16	1	5111	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	16	1	5113	2	N	-0-			-0-
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	15	1	5982	2	N	-0-			-0-
*11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7655	-0-	-895	-0-	30	1	7625	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	7597	-0-	-866	-0-	31	1	7566	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	30	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7072	-0-	-818	-0-	29	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	31	1	7249	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6912	-0-	-738	-0-	30	1	6882	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	16	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7807	-0-	-470	-0-	16	1	7791	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7407	-0-	-573	-0-	15	1	7392	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	16	1	7626	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	6990	-0-	-840	-0-	15	1	6975	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7508	-0-	-1492	-0-	15	1	7493	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8093	-0-	-773	-0-	15	1	8078	2	N	-0-			-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	15	1	7962	2	N	-0-			-0-
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	16	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	15	1	7495	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	14	1	7427	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	16	1	7739	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7483	-0-	-670	-0-	16	1	7467	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	15	1	7099	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7402	-0-	-503	-0-	16	1	7386	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	15	1	6919	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	15	1	17136	2	N	-0-			-0-
07	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	15	1	16785	2	N	-0-			-0-
08	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15	1	15741	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	14493	-0-	-537	-0-	15	1	14478	2	N	-0-			-0-
10	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	15	1	14249	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13133	-0-	-1897	-0-	14	1	13119	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

06	13710	X	11165	-0-	-2545	-0-	15	1	11150	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11223	-0-	-1487	-0-	16	1	11207	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	16	1	10952	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10358	-0-	-1162	-0-	15	1	10343	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	11284	-0-	-248	-0-	16	1	11268	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10349	-0-	-811	-0-	15	1	10334	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	14	1	2969	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	15	1	3361	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	16	1	3125	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	15	1	2976	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	15	1	3037	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	14	1	2888	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

06	12780	X	10869	-0-	-1911	-0-	15	1	10854	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	10782	-0-	-2424	-0-	15	1	10767	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	12020	-0-	-628	-0-	16	1	12004	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	11348	-0-	-412	-0-	15	1	11333	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11312	-0-	-530	-0-	15	1	11297	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10192	-0-	-1448	-0-	15	1	10177	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

06	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	15	1	7244	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7454	-0-	-792	-0-	15	1	7439	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	15	1	7584	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	14	1	7026	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	15	1	7531	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	15	1	6850	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

06	930	X	497	-0-	-433	-0-	15	1	482	2	N	-0-			-0-
07	837	X	522	-0-	-315	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	2	N	-0-			-0-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	15	1	634	2	N	-0-			-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-			-0-
11	750	X	684	-0-	-66	-0-	15	1	669	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

06	14160	X	7078	-0-	-7082	-0-	15	1	7063	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	6483	-0-	-8149	-0-	15	1	6468	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	7275	-0-	-4102	-0-	13	1	7262	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8230	-0-	-1130	-0-	15	1	8215	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7800	-0-	-384	-0-	16	1	7784	2	N	-0-			-0-
*11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	15	1	7083	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7082	-0-	-88	-0-	15	1	7067	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7162	-0-	-247	-0-	16	1	7146	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	16	1	7179	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	15	1	6021	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	5840	-0-	-1569	-0-	15	1	5825	2	N	-0-			-0-
*11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	15	1	7141	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7469	-0-	-95	-0-	15	1	7454	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7559	-0-	-67	-0-	16	1	7543	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	15	1	6672	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	16	1	6842	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6510	-0-	-810	-0-	15	1	6495	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
06	480	X	347	-0-	-133	-0-	1	1	346	2	N	-0-			-0-
07	496	X	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-			-0-
08	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	360	X	211	-0-	-149	-0-	4	1	207	2	N	-0-			-0-
10	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	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
06	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15	1	17363	2	N	-0-			-0-
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	16	1	16998	2	N	-0-			-0-
08	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	16	1	15287	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	12568	-0-	-722	-0-	15	1	12553	2	N	-0-			-0-
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	14	1	17176	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11823	-0-	-1467	-0-	15	1	11808	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
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	15	1	8552	2	N	-0-			-0-
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	16	1	8565	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	16	1	8377	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7899	-0-	-681	-0-	15	1	7884	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	16	1	8283	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7066	-0-	-1514	-0-	15	1	7051	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
06	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	15	1	4879	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	16	1	4711	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	16	1	4239	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4122	-0-	-768	-0-	15	1	4107	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3083	-0-	-1970	-0-	16	1	3067	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	2802	-0-	-2088	-0-	14	1	2788	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
06	5760	X	4515	-0-	-1245	-0-	15	1	4500	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	15	1	4631	2	N	-0-			-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	15	1	5839	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	15	1	4719	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4405	-0-	-834	-0-	15	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	15	1	4618	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10634	-0-	-929	-0-	15	1	10619	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10246	-0-	-1317	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9681	-0-	-1509	-0-	15	1	9666	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	16	1	9845	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9147	-0-	-1803	-0-	15	1	9132	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	7767	-0-	-1563	-0-	15	1	7752	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	16	1	7903	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	16	1	7174	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	16	1	7523	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6441	-0-	-1329	-0-	15	1	6426	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6606	-0-	-24	-0-	15	1	6591	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6150	-0-	-515	-0-	15	1	6135	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5992	-0-	-673	-0-	15	1	5977	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5582	-0-	-1018	-0-	14	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	15	1	5893	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	15	1	5521	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	15	1	6660	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6707	-0-	-826	-0-	15	1	6692	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	14	1	6455	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	13	1	5739	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	15	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5632	-0-	-1058	-0-	14	1	5618	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	10540	-0-	-2240	-0-	15	1	10525	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	10588	-0-	-2649	-0-	16	1	10572	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	10091	-0-	-3177	-0-	16	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	8442	-0-	-4398	-0-	14	1	8428	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	9331	-0-	-3937	-0-	15	1	9316	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	8662	-0-	-1868	-0-	15	1	8647	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	348	1	12808	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	360	1	12845	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	12788	-0-	-2247	-0-	349	1	12439	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12394	-0-	-1526	-0-	347	1	12047	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	12548	-0-	-1402	-0-	360	1	12188	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12089	-0-	-1081	-0-	348	1	11741	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	342	1	21337	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18622	-0-	-4070	-0-	329	1	18293	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	17754	-0-	-4938	-0-	307	1	17447	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	17977	-0-	-3983	-0-	332	1	17645	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	17444	-0-	-4969	-0-	325	1	17119	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	18329	-0-	-3361	-0-	340	1	17989	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

06	15450	X	9737	-0-	-5713	-0-	254	1	9483	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	10268	-0-	-5697	-0-	294	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13595	-0-	-448	-0-	343	1	13252	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	8275	-0-	-4775	-0-	265	1	8010	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	9128	-0-	-3148	-0-	323	1	8805	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	8428	-0-	-4742	-0-	336	1	8092	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

06	6300	X	6018	-0-	-282	-0-	15	1	6003	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	16	1	6176	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	16	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	15	1	5724	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5908	-0-	-323	-0-	16	1	5892	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5303	-0-	-727	-0-	15	1	5288	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

06	12870	X	11823	-0-	-1047	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	10559	-0-	-2740	-0-	15	1	10544	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12465	-0-	-369	-0-	16	1	12449	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10342	-0-	-2078	-0-	15	1	10327	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	10303	-0-	-1911	-0-	14	1	10289	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	7625	-0-	-4435	-0-	13	1	7612	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

06	13350	X	8911	-0-	-4439	-0-	15	1	8896	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	7694	-0-	-6969	-0-	15	1	7679	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	8729	-0-	-5934	-0-	15	1	8714	2	N	-0-			-0-
09	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	15	1	16398	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	13725	-0-	-8	-0-	15	1	13710	2	N	-0-			-0-
*11	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	15	1	13152	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

06	11100	X	10479	-0-	-621	-0-	15	1	10464	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10603	-0-	-867	-0-	15	1	10588	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10494	-0-	-976	-0-	16	1	10478	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9850	-0-	-620	-0-	15	1	9835	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	16	1	10091	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9459	-0-	-1011	-0-	15	1	9444	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-			-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
10	403	X	4	-0-	-399	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
11	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	11312	-0-	-5848	-0-	14	1	11298	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	11467	-0-	-5676	-0-	16	1	11451	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11189	-0-	-1614	-0-	16	1	11173	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10605	-0-	-1605	-0-	15	1	10590	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10532	-0-	-1155	-0-	14	1	10518	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	9830	-0-	-1480	-0-	15	1	9815	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
06	19530	X	16780	-0-	-2750	-0-	15	1	16765	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	16972	-0-	-3209	-0-	16	1	16956	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	16	1	18119	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15622	-0-	-1148	-0-	14	1	15608	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	12640	-0-	-4689	-0-	6	1	12634	2	N	-0-			-0-
*11	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	15	1	45891	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
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	15	1	9432	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8321	-0-	-173	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7432	-0-	-1062	-0-	16	1	7416	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7408	-0-	-2042	-0-	15	1	7393	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	6724	-0-	-3041	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	6874	-0-	-2576	-0-	15	1	6859	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
06	25470	X	19053	-0-	-6417	-0-	15	1	19038	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	19375	-0-	-6944	-0-	15	1	19360	2	N	-0-			-0-
08	23994	X	19188	-0-	-4806	-0-	16	1	19172	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	17082	-0-	-4458	-0-	14	1	17068	2	N	-0-			-0-
10	20956	X	17472	-0-	-3484	-0-	16	1	17456	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	15428	-0-	-3622	-0-	15	1	15413	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
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	15	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	15	1	7065	2	N	-0-			-0-
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	15	1	7192	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	6443	-0-	-2587	-0-	14	1	6429	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	15	1	7479	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	6342	-0-	-2688	-0-	15	1	6327	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
06	4950	X	4385	-0-	-565	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	13	1	4587	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	1544	-0-	-3292	-0-	3	1	1541	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4602	-0-	-78	-0-	15	1	4587	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	13	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	2924	-0-	-1516	-0-	14	1	2910	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	15	1	6137	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	15	1	6505	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6258	-0-	-748	-0-	15	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6355	-0-	-425	-0-	15	1	6340	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	15	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	15	1	5582	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	13	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	15	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	13	1	7522	2	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	12	1	6085	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	4790	-0-	-2500	-0-	13	1	4777	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

06	15450	X	12177	-0-	-3273	-0-	293	1	11884	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	11317	-0-	-4648	-0-	279	1	11038	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	12111	-0-	-2924	-0-	334	1	11777	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12248	-0-	-772	-0-	347	1	11901	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	278	1	10834	2	N	-0-					-0-
*11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	315	1	12606	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

06	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	15	1	11087	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11083	-0-	-542	-0-	15	1	11068	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	15	1	11291	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10900	-0-	-200	-0-	14	1	10886	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10877	-0-	-593	-0-	15	1	10862	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9999	-0-	-1101	-0-	14	1	9985	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

06	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	15	1	6816	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	16	1	6811	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6372	-0-	-913	-0-	15	1	6357	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6911	-0-	-79	-0-	15	1	6896	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	15	1	6738	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	15	1	5523	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20220	X	16959	-0-	-3261	-0-	15	1	16944	2	N	-0-			-0-
07	19902	X	17014	-0-	-2888	-0-	15	1	16999	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	16652	-0-	-2351	-0-	16	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	15384	-0-	-2346	-0-	14	1	15370	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	15759	-0-	-2562	-0-	15	1	15744	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	14747	-0-	-2203	-0-	15	1	14732	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

06	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	14	1	7795	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8211	-0-	-593	-0-	15	1	8196	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7716	-0-	-474	-0-	15	1	7701	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	16	1	7516	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7097	-0-	-883	-0-	15	1	7082	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

06	17460	X	16035	-0-	-1425	-0-	15	1	16020	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16433	-0-	-1609	-0-	16	1	16417	2	N	-0-			-0-
08	16864	X	15797	-0-	-1067	-0-	16	1	15781	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	15	1	14851	2	N	-0-			-0-
10	16864	X	15047	-0-	-1817	-0-	16	1	15031	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	13402	-0-	-2648	-0-	15	1	13387	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

06	12720	X	11011	-0-	-1709	-0-	15	1	10996	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11080	-0-	-2064	-0-	16	1	11064	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	10755	-0-	-1769	-0-	16	1	10739	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10533	-0-	-987	-0-	15	1	10518	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10705	-0-	-672	-0-	15	1	10690	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9805	-0-	-1205	-0-	15	1	9790	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

06	22170	X	18209	-0-	-3961	-0-	15	1	18194	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18880	-0-	-3812	-0-	15	1	18865	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	17499	-0-	-5193	-0-	15	1	17484	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	17086	-0-	-4874	-0-	14	1	17072	2	N	-0-			-0-
10	18879	X	15967	-0-	-2912	-0-	16	1	15951	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16126	-0-	-2144	-0-	14	1	16112	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

06	33810	X	26310	-0-	-7500	-0-	15	1	26295	2	N	-0-			-0-
07	33046	X	25576	-0-	-7470	-0-	15	1	25561	2	N	-0-			-0-
08	30070	X	24358	-0-	-5712	-0-	16	1	24342	2	N	-0-			-0-
09	29100	X	22621	-0-	-6479	-0-	15	1	22606	2	N	-0-			-0-
10	28148	X	22427	-0-	-5721	-0-	16	1	22411	2	N	-0-			-0-
11	26310	X	20599	-0-	-5711	-0-	15	1	20584	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

06	29790	X	20493	-0-	-9297	-0-	15	1	20478	2	N	-0-			-0-
07	29636	X	18526	-0-	-11110	-0-	16	1	18510	2	N	-0-			-0-
08	26567	X	17591	-0-	-8976	-0-	16	1	17575	2	N	-0-			-0-
09	22380	X	17017	-0-	-5363	-0-	15	1	17002	2	N	-0-			-0-
10	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	15	1	24541	2	N	-0-			-0-
*11	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	15	1	25815	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19470	X	18996	-0-	-474	-0-	15	1	18981	2	N	-0-			-0-
07	20119	X	19383	-0-	-736	-0-	15	1	19368	2	N	-0-			-0-
08	19716	X	18321	-0-	-1395	-0-	16	1	18305	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	16457	-0-	-2563	-0-	15	1	16442	2	N	-0-			-0-
10	19654	X	14438	-0-	-5216	-0-	14	1	14424	2	N	-0-			-0-
11	18990	X	14259	-0-	-4731	-0-	15	1	14244	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60720	X	47593	-0-	-13127	-0-	15	1	47578	2	N	-0-			-0-
07	58993	X	46650	-0-	-12343	-0-	16	1	46634	2	N	-0-			-0-
08	55738	X	44681	-0-	-11057	-0-	16	1	44665	2	N	-0-			-0-
09	49500	X	40150	-0-	-9350	-0-	14	1	40136	2	N	-0-			-0-
10	50964	X	40895	-0-	-10069	-0-	16	1	40879	2	N	-0-			-0-
11	47580	X	38454	-0-	-9126	-0-	15	1	38439	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	70440	X	52516	-0-	-17924	-0-	15	1	52501	2	N	-0-			-0-
07	68324	X	50522	-0-	-17802	-0-	15	1	50507	2	N	-0-			-0-
08	65193	X	48366	-0-	-16827	-0-	16	1	48350	2	N	-0-			-0-
09	59400	X	43798	-0-	-15602	-0-	15	1	43783	2	N	-0-			-0-
10	57784	X	42519	-0-	-15265	-0-	15	1	42504	2	N	-0-			-0-
11	52530	X	38112	-0-	-14418	-0-	15	1	38097	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	93330	X	60389	-0-	-32941	-0-	15	1	60374	2	N	-0-			-0-
07	87141	X	57505	-0-	-29636	-0-	16	1	57489	2	N	-0-			-0-
08	80104	X	52765	-0-	-27339	-0-	16	1	52749	2	N	-0-			-0-
09	71700	X	47172	-0-	-24528	-0-	15	1	47157	2	N	-0-			-0-
10	67301	X	45101	-0-	-22200	-0-	16	1	45085	2	N	-0-			-0-
11	60390	X	40608	-0-	-19782	-0-	15	1	40593	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	62820	X	50978	-0-	-11842	-0-	15	1	50963	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	47498	-0-	-16827	-0-	16	1	47482	2	N	-0-			-0-
08	59024	X	46362	-0-	-12662	-0-	16	1	46346	2	N	-0-			-0-
09	52530	X	43886	-0-	-8644	-0-	15	1	43871	2	N	-0-			-0-
10	54281	X	45410	-0-	-8871	-0-	15	1	45395	2	N	-0-			-0-
11	50970	X	43910	-0-	-7060	-0-	15	1	43895	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	76650	X	53852	-0-	-22798	-0-	15	1	53837	2	N	-0-			-0-
07	71889	X	49858	-0-	-22031	-0-	16	1	49842	2	N	-0-			-0-
08	66991	X	45803	-0-	-21188	-0-	16	1	45787	2	N	-0-			-0-
09	64830	X	41610	-0-	-23220	-0-	15	1	41595	2	N	-0-			-0-
10	60419	X	38736	-0-	-21683	-0-	14	1	38722	2	N	-0-			-0-
11	53850	X	36005	-0-	-17845	-0-	15	1	35990	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	42510	X	35435	-0-	-7075	-0-	15	1	35420	2	N	-0-			-0-
07	41881	X	34509	-0-	-7372	-0-	16	1	34493	2	N	-0-			-0-
08	39680	X	32273	-0-	-7407	-0-	15	1	32258	2	N	-0-			-0-
09	36360	X	29838	-0-	-6522	-0-	14	1	29824	2	N	-0-			-0-
10	37200	X	19526	-0-	-17674	-0-	13	1	19513	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	25731	-0-	-9699	-0-	14	1	25717	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	45750	X	37021	-0-	-8729	-0-	15	1	37006	2	N	-0-			-0-
07	46965	X	36485	-0-	-10480	-0-	16	1	36469	2	N	-0-			-0-
08	44082	X	35169	-0-	-8913	-0-	16	1	35153	2	N	-0-			-0-
09	40800	X	32147	-0-	-8653	-0-	15	1	32132	2	N	-0-			-0-
10	40176	X	31709	-0-	-8467	-0-	15	1	31694	2	N	-0-			-0-
11	37020	X	29233	-0-	-7787	-0-	15	1	29218	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	45180	X	35428	-0-	-9752	-0-	15	1	35413	2	N	-0-			-0-
07	44392	X	34673	-0-	-9719	-0-	16	1	34657	2	N	-0-			-0-
08	42222	X	32985	-0-	-9237	-0-	16	1	32969	2	N	-0-			-0-
09	39060	X	30705	-0-	-8355	-0-	14	1	30691	2	N	-0-			-0-
10	38471	X	31132	-0-	-7339	-0-	15	1	31117	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	28755	-0-	-6675	-0-	14	1	28741	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
06	36270	X	28892	-0-	-7378	-0-	15	1	28877	2	N	-0-			-0-
07	35309	X	31064	-0-	-4245	-0-	16	1	31048	2	N	-0-			-0-
08	33480	X	28812	-0-	-4668	-0-	16	1	28796	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	26483	-0-	-3517	-0-	15	1	26468	2	N	-0-			-0-
10	31062	X	27287	-0-	-3775	-0-	16	1	27271	2	N	-0-			-0-
11	30060	X	25361	-0-	-4699	-0-	15	1	25346	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 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
06	176025	X	176025	-0-	-0-	-0-	125	1	175900	2	N	-0-			-0-
07	170515	X	170515	-0-	-0-	-0-	419	1	170096	2	N	-0-			-0-
08	161220	X	161220	-0-	-0-	-0-	176	1	161044	2	N	-0-			-0-
09	147977	X	147977	-0-	-0-	-0-	15	1	147962	2	N	-0-			-0-
10	144075	X	144075	-0-	-0-	-0-	15	1	144060	2	N	-0-			-0-
*11	130523	X	130523	-0-	-0-	-0-	15	1	130508	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
06	81990	X	60424	-0-	-21566	-0-	15	1	60409	2	N	-0-			-0-
07	80259	X	58941	-0-	-21318	-0-	16	1	58925	2	N	-0-			-0-
08	75671	X	55895	-0-	-19776	-0-	15	1	55880	2	N	-0-			-0-
09	68520	X	51774	-0-	-16746	-0-	15	1	51759	2	N	-0-			-0-
10	66185	X	50453	-0-	-15732	-0-	16	1	50437	2	N	-0-			-0-
11	60420	X	46594	-0-	-13826	-0-	15	1	46579	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
06	139800	X	101153	-0-	-38647	-0-	15	1	101138	2	N	-0-			-0-
07	144460	X	105261	-0-	-39199	-0-	15	1	105246	2	N	-0-			-0-
08	118761	X	88619	-0-	-30142	-0-	16	1	88603	2	N	-0-			-0-
09	108810	X	81629	-0-	-27181	-0-	15	1	81614	2	N	-0-			-0-
10	112437	X	79730	-0-	-32707	-0-	15	1	79715	2	N	-0-			-0-
11	101880	X	77270	-0-	-24610	-0-	15	1	77255	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
06	107100	X	73157	-0-	-33943	-0-	15	1	73142	2	N	-0-			-0-
07	103137	X	70711	-0-	-32426	-0-	16	1	70695	2	N	-0-			-0-
08	95635	X	66349	-0-	-29286	-0-	16	1	66333	2	N	-0-			-0-
09	85410	X	60536	-0-	-24874	-0-	15	1	60521	2	N	-0-			-0-
10	81592	X	59146	-0-	-22446	-0-	16	1	59130	2	N	-0-			-0-
11	73170	X	54130	-0-	-19040	-0-	15	1	54115	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 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
06	101970	X	75539	-0-	-26431	-0-	15	1	75524	2	N	-0-			-0-
07	99045	X	73309	-0-	-25736	-0-	16	1	73293	2	N	-0-			-0-
08	93527	X	69610	-0-	-23917	-0-	15	1	69595	2	N	-0-			-0-
09	84180	X	64016	-0-	-20164	-0-	15	1	64001	2	N	-0-			-0-
10	81747	X	62447	-0-	-19300	-0-	16	1	62431	2	N	-0-			-0-
11	75540	X	57412	-0-	-18128	-0-	15	1	57397	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

06	155280	X	121915	-0-	-33365	-0-	15	1	121900	2	N	-0-			-0-
07	152520	X	117349	-0-	-35171	-0-	16	1	117333	2	N	-0-			-0-
08	146103	X	110675	-0-	-35428	-0-	16	1	110659	2	N	-0-			-0-
09	135360	X	101965	-0-	-33395	-0-	15	1	101950	2	N	-0-			-0-
10	131595	X	97266	-0-	-34329	-0-	16	1	97250	2	N	-0-			-0-
11	121920	X	89693	-0-	-32227	-0-	15	1	89678	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

06	95940	X	69370	-0-	-26570	-0-	15	1	69355	2	N	-0-			-0-
07	93372	X	66888	-0-	-26484	-0-	16	1	66872	2	N	-0-			-0-
08	89745	X	63887	-0-	-25858	-0-	15	1	63872	2	N	-0-			-0-
09	80550	X	58105	-0-	-22445	-0-	15	1	58090	2	N	-0-			-0-
10	77407	X	57272	-0-	-20135	-0-	16	1	57256	2	N	-0-			-0-
11	69360	X	52441	-0-	-16919	-0-	15	1	52426	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

06	147810	X	98260	-0-	-49550	-0-	15	1	98245	2	N	-0-			-0-
07	148025	X	94569	-0-	-53456	-0-	16	1	94553	2	N	-0-			-0-
08	130696	X	87306	-0-	-43390	-0-	16	1	87290	2	N	-0-			-0-
09	115680	X	78489	-0-	-37191	-0-	15	1	78474	2	N	-0-			-0-
10	110019	X	75457	-0-	-34562	-0-	16	1	75441	2	N	-0-			-0-
11	98250	X	67774	-0-	-30476	-0-	15	1	67759	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

06	288000	X	217425	-0-	-70575	-0-	401	1	217024	2	N	-0-			-0-
07	268832	X	216997	-0-	-51835	-0-	419	1	216578	2	N	-0-			-0-
08	266228	X	196056	-0-	-70172	-0-	417	1	195639	2	N	-0-			-0-
09	250590	X	146238	-0-	-104352	-0-	337	1	145901	2	N	-0-			-0-
10	244962	X	154203	-0-	-90759	-0-	175	1	154028	2	N	-0-			-0-
11	217440	X	147638	-0-	-69802	-0-	404	1	147234	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

06	123150	X	87120	-0-	-36030	-0-	15	1	87105	2	N	-0-			-0-
07	121706	X	83301	-0-	-38405	-0-	15	1	83286	2	N	-0-			-0-
08	112530	X	78887	-0-	-33643	-0-	16	1	78871	2	N	-0-			-0-
09	100620	X	68667	-0-	-31953	-0-	15	1	68652	2	N	-0-			-0-
10	96472	X	66265	-0-	-30207	-0-	16	1	66249	2	N	-0-			-0-
11	87120	X	60647	-0-	-26473	-0-	15	1	60632	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

06	180570	X	144582	-0-	-35988	-0-	404	1	144178	2	N	-0-			-0-
07	177568	X	142326	-0-	-35242	-0-	410	1	141916	2	N	-0-			-0-
08	173476	X	135415	-0-	-38061	-0-	419	1	134996	2	N	-0-			-0-
09	159630	X	124927	-0-	-34703	-0-	184	1	124743	2	N	-0-			-0-
10	156488	X	122943	-0-	-33545	-0-	278	1	122665	2	N	-0-			-0-
11	144570	X	113544	-0-	-31026	-0-	171	1	113373	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	96570	X	63053	-0-	-33517	-0-	15	1	63038	2	N	-0-			-0-
07	90861	X	61207	-0-	-29654	-0-	15	1	61192	2	N	-0-			-0-
08	84351	X	57233	-0-	-27118	-0-	15	1	57218	2	N	-0-			-0-
09	74070	X	52629	-0-	-21441	-0-	15	1	52614	2	N	-0-			-0-
10	69781	X	50540	-0-	-19241	-0-	16	1	50524	2	N	-0-			-0-
11	63060	X	44201	-0-	-18859	-0-	13	1	44188	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	110070	X	72916	-0-	-37154	-0-	15	1	72901	2	N	-0-			-0-
07	105369	X	69754	-0-	-35615	-0-	16	1	69738	2	N	-0-			-0-
08	99882	X	64962	-0-	-34920	-0-	15	1	64947	2	N	-0-			-0-
09	87570	X	61047	-0-	-26523	-0-	15	1	61032	2	N	-0-			-0-
10	82336	X	58240	-0-	-24096	-0-	16	1	58224	2	N	-0-			-0-
11	72930	X	52233	-0-	-20697	-0-	15	1	52218	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	132570	X	94341	-0-	-38229	-0-	15	1	94326	2	N	-0-			-0-
07	128743	X	91136	-0-	-37607	-0-	15	1	91121	2	N	-0-			-0-
08	120280	X	86287	-0-	-33993	-0-	16	1	86271	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	77830	-0-	-31550	-0-	15	1	77815	2	N	-0-			-0-
10	105276	X	75553	-0-	-29723	-0-	16	1	75537	2	N	-0-			-0-
11	94350	X	68343	-0-	-26007	-0-	15	1	68328	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	154590	X	124834	-0-	-29756	-0-	15	1	124819	2	N	-0-			-0-
07	151931	X	124151	-0-	-27780	-0-	16	1	124135	2	N	-0-			-0-
08	147901	X	118477	-0-	-29424	-0-	16	1	118461	2	N	-0-			-0-
09	137010	X	108870	-0-	-28140	-0-	15	1	108855	2	N	-0-			-0-
10	135501	X	107581	-0-	-27920	-0-	15	1	107566	2	N	-0-			-0-
11	124830	X	108643	-0-	-16187	-0-	15	1	108628	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	147240	X	101726	-0-	-45514	-0-	15	1	101711	2	N	-0-			-0-
07	147033	X	95761	-0-	-51272	-0-	15	1	95746	2	N	-0-			-0-
08	136710	X	88247	-0-	-48463	-0-	16	1	88231	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	76998	-0-	-45072	-0-	15	1	76983	2	N	-0-			-0-
10	115475	X	72698	-0-	-42777	-0-	15	1	72683	2	N	-0-			-0-
11	101730	X	64042	-0-	-37688	-0-	15	1	64027	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	163350	X	123269	-0-	-40081	-0-	15	1	123254	2	N	-0-			-0-
07	159836	X	119656	-0-	-40180	-0-	16	1	119640	2	N	-0-			-0-
08	151962	X	112150	-0-	-39812	-0-	16	1	112134	2	N	-0-			-0-
09	139020	X	102310	-0-	-36710	-0-	15	1	102295	2	N	-0-			-0-
10	134416	X	99060	-0-	-35356	-0-	16	1	99044	2	N	-0-			-0-
11	123270	X	91674	-0-	-31596	-0-	15	1	91659	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	186510	X	133849	-0-	-52661	-0-	36	1	133813	2	N	-0-			-0-
07	182931	X	127716	-0-	-55215	-0-	22	1	127694	2	N	-0-			-0-
08	171244	X	119716	-0-	-51528	-0-	16	1	119700	2	N	-0-			-0-
09	156090	X	106523	-0-	-49567	-0-	15	1	106508	2	N	-0-			-0-
10	148831	X	101173	-0-	-47658	-0-	16	1	101157	2	N	-0-			-0-
11	133860	X	89664	-0-	-44196	-0-	15	1	89649	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

06	144960 X	100005	-0-	-44955	-0-	15	1	99990	2	N	-0-					-0-
07	140926 X	96144	-0-	-44782	-0-	15	1	96129	2	N	-0-					-0-
08	130293 X	90087	-0-	-40206	-0-	16	1	90071	2	N	-0-					-0-
09	114060 X	80964	-0-	-33096	-0-	15	1	80949	2	N	-0-					-0-
10	111755 X	77389	-0-	-34366	-0-	15	1	77374	2	N	-0-					-0-
11	100020 X	70462	-0-	-29558	-0-	15	1	70447	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

06	257986 X	257986	-0-	-0-	-0-	405	1	257581	2	N	-0-					-0-
07	262120 X	262120	-0-	-0-	-0-	419	1	261701	2	N	-0-					-0-
08	259515 X	259515	-0-	-0-	-0-	418	1	259097	2	N	-0-					-0-
09	249660 X	245281	-0-	-4379	-0-	405	1	244876	2	N	-0-					-0-
10	257982 X	143118	-0-	-114864	-0-	87	1	143031	2	N	-0-					-0-
11	249660 X	239429	-0-	-10231	-0-	403	1	239026	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					187
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					187
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					187
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					187
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					187

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					27
07	2387 N	1196	-0-	-1191	-0-	1196	2			N	-0-					27
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27
09	2340 N	1104	-0-	-1236	-0-	1104	2			N	-0-					27
10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					27
11	1650 N	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

06	8610 X	7250	-0-	-1360	-0-	7250	2			N	-0-					36
07	8835 X	7952	-0-	-883	-0-	7952	2			N	-0-					36
08	8184 X	5820	-0-	-2364	-0-	5820	2			N	-0-					36
09	7920 X	7832	-0-	-88	-0-	7832	2			N	-0-					36
10	8060 X	6213	-0-	-1847	-0-	6213	2			N	-0-					36
11	7710 X	6131	-0-	-1579	-0-	6131	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
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					75
07	2945	X	1206	-0-	-1739	-0-	1206	2			N	-0-					75
08	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	2162	2			N	-0-					75
09	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	2645	2			N	-0-					75
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-					75
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

06	4920	X	4299	-0-	-621	-0-	4299	2			N	-0-					56
07	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2			N	-0-					56
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					56
09	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	3904	2			N	-0-					56
10	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			N	-0-					56
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3242	-0-	-568	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					41
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					41
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					41
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					41
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					41
*11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

06	9270	X	8717	-0-	-553	-0-	8717	2			N	-0-					47
07	9827	X	9099	-0-	-728	-0-	9099	2			N	-0-					47
08	9455	X	7896	-0-	-1559	-0-	7896	2			N	-0-					47
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					47
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					47
11	8820	X	8810	-0-	-10	-0-	8810	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					70
07	8277	X	6696	-0-	-1581	-0-	6696	2			N	-0-					70
08	7967	X	7874	-0-	-93	-0-	7874	2			N	-0-					70
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					70
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					70
11	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	6776	2			N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

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

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

06	11040	X	8833	-0-	-2207	-0-	542	1	8291	2	N	-0-			6
07	11408	X	8269	-0-	-3139	-0-	568	1	7701	2	N	-0-			6
08	10447	X	8109	-0-	-2338	-0-	555	1	7554	2	N	-0-			6
09	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	602	1	6777	2	N	-0-			6
10	9114	X	6568	-0-	-2546	-0-	585	1	5983	2	N	-0-			6
11	8820	X	4963	-0-	-3857	-0-	517	1	4446	2	N	-0-			6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

06	6120	X	6046	-0-	-74	-0-	371	1	5675	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5925	-0-	-399	-0-	407	1	5518	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	421	1	5727	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5575	-0-	-485	-0-	455	1	5120	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	508	1	5190	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5083	-0-	-977	-0-	530	1	4553	2	N	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

06	16080	X	9447	-0-	-6633	-0-	9447	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	9135	-0-	-7481	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	9146	-0-	-3378	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9180	-0-	-1140	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	8873	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

06	8340	X	5447	-0-	-2893	-0-	229	1	5218	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7012	-0-	-1265	-0-	462	1	6550	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6301	-0-	-1976	-0-	364	1	5937	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	493	1	6282	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6649	-0-	-1349	-0-	487	1	6162	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	490	1	5726	2	N	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

06	118550	X	118550	-0-	-0-	-0-	118550	2			N	-0-			-0-
07	119970	X	104532	-0-	-15438	-0-	104532	2			N	-0-			-0-
08	119970	X	91670	-0-	-28300	-0-	91670	2			N	-0-			-0-
09	116100	X	79377	-0-	-36723	-0-	79377	2			N	-0-			-0-
10	119970	X	79455	-0-	-40515	-0-	79455	2			N	-0-			-0-
11	116100	X	100705	-0-	-15395	-0-	100705	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					3
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2857	3			N	-0-					8
07	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	3			N	-0-					8
08	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2735	3			N	-0-					8
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					8
10	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					8
11	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	14207	-0-	-2383	-0-	765	1	13442	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	15161	-0-	-1982	-0-	791	1	14370	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16193	-0-	-547	-0-	791	1	15402	3	N	-0-					-0-
09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	765	1	15381	3	N	-0-					-0-
10	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	791	1	14660	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14123	-0-	-1537	-0-	765	1	13358	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

06	10770	X	7085	-0-	-3685	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	7481	-0-	-3648	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6833	-0-	-1320	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7357	-0-	-703	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6152	-0-	-1078	-0-	6152	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

06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	95 44	1 9	1736	2	Y	40	24	1			28
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	184 48	1 9	2758	2	Y	44	38	1			34
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	2150	2	Y	28	44	1			18
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					18
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					18
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

06	1950	X	1611	-0-	-339	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	395	1	3034	2	Y	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	786	1	2783	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	648	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	252	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	260	1	2685	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138630	X	109230	-0-	-29400	-0-	1296	1	107014	2	N	836	939	1			187
							920	9									
07	136834	X	113880	-0-	-22954	-0-	1282	1	111782	2	N	742	742	1			187
							816	9									
08	127782	X	109352	-0-	-18430	-0-	1261	1	107249	2	N	765	720	1			232
							842	9									
09	122250	X	102319	-0-	-19931	-0-	1247	1	100241	2	N	755	737	1			250
							831	9									
10	118358	X	101236	-0-	-17122	-0-	1300	1	99149	2	N	715	717	1			248
							787	9									
11	110220	X	94844	-0-	-15376	-0-	1245	1	92985	2	N	558	556	1			250
							614	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137580	X	109562	-0-	-28018	-0-	1306	1	107824	2	N	393	546	1			105
							432	9									
07	137516	X	112509	-0-	-25007	-0-	1336	1	110833	2	N	309	186	1			228
							340	9									
08	127379	X	108365	-0-	-19014	-0-	1266	1	106745	2	N	322	372	1			178
							354	9									
09	122970	X	100472	-0-	-22498	-0-	1253	1	98826	2	N	357	377	1			158
							393	9									
10	118203	X	99466	-0-	-18737	-0-	1253	1	97781	2	N	393	374	1			177
							432	9									
11	109560	X	92228	-0-	-17332	-0-	1253	1	90727	2	N	225	175	1			227
							248	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	83	1	1136	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	271	1	2525	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	282	1	2412	2	Y	74	62	1			22
							81	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	272	1	2302	2	Y	71	83	1			10
							78	9									
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	272	1	2257	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	261	1	2239	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	365	1	2782	2	Y	49	52	1			8
							54	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

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
06	960	X	856	-0-	-104	-0-	83	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	947	-0-	-45	-0-	99	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	982	-0-	-10	-0-	104	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	724	-0-	-236	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	613	-0-	-348	-0-	64	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	847	-0-	-113	-0-	98	1	749	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	453	1	3833	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	343	1	2853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4185	X	3124	-0-	-1061	-0-	325	1	2792	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	4140	X	2729	-0-	-1411	-0-	316	1	2407	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	271	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	304	1	2594	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	304	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2172	-0-	-828	-0-	233	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	193	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	264	1	2010	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2758	2	17	9	Y	15					17
07	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	8			17
08	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	731	1	6270	2	Y	-0-					4
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	724	1	6248	2	Y	4					8
							4	9									
08	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	753	1	6272	2	Y	-0-					8
09	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	740	1	6121	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	767	1	6235	2	Y	-0-					5
11	6990	X	6818	-0-	-172	-0-	768	1	6050	2	Y	-0-					5

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
06	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-					10
07	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	6060	2			N	-0-					10
08	6510	X	6413	-0-	-97	-0-	6413	2			N	-0-					10
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					10
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					10
11	6210	X	5571	-0-	-639	-0-	5571	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1286	-0-	-514	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	156	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1744	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	281	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	298	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	249	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	871	-0-	-2399	-0-	91	1	780	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	343	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	348	1	2861	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	153 7	1 9	2778	2	Y	6	3	1			4
07	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	169 7	1 9	2531	2	Y	6	5	1			5
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	191 3	1 9	2666	2	Y	3	6	1			2
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	216 2	1 9	2762	2	Y	2					4
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	212 8	1 9	2751	2	Y	7	9	1			2
11	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	142 6	1 9	1929	2	Y	5	4	1			3

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

06	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	522	1	4861	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	609	1	5201	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	610	1	5159	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	577	1	4794	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	553	1	4743	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4481	-0-	-1129	-0-	520	1	3961	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

06	4050	X	3190	-0-	-860	-0-	310	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	384	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	439	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	385	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	304	1	2607	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2694	-0-	-1326	-0-	313	1	2381	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	589	N	269	-0-	-320	-0-	29	1	240	2	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	35	1	318	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	48	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5563	-0-	-77	-0-	540	1	5023	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5537	-0-	-260	-0-	580	1	4957	2	Y	-0-					-0-
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	589	1	4980	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	568	1	4717	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	542	1	4654	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	508	1	3868	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6455	-0-	-625	-0-	336	1	6119	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7040	-0-	-276	-0-	440	1	6600	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	440	1	6142	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6329	-0-	-601	-0-	458	1	5871	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	455	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6202	-0-	-608	-0-	425	1	5777	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4758	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8760	X	3464	-0-	-5296	-0-	3462	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	725	1	6745	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7708	-0-	-848	-0-	808	1	6900	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	794	1	6716	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7186	-0-	-1094	-0-	772	1	6414	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	723	1	6207	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	5952	-0-	-1518	-0-	691	1	5261	2	Y	-0-					-0-

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
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	209	1	3799	2	Y	-0-					6
07	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	275	1	4121	2	Y	9					15
							10	9									
08	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	269	1	3759	2	Y	-0-					15
09	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	309	1	3958	2	Y	-0-					15
10	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	316	1	4107	2	Y	8					23
							9	9									
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	304	1	4123	2	Y	7					30
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	5824	-0-	-1706	-0-	1433	1	4391	2	Y	-0-					19
07	7781	X	6191	-0-	-1590	-0-	1422	1	4769	2	Y	-0-					19
08	7781	X	5888	-0-	-1893	-0-	1581	1	4307	2	Y	-0-					19
09	6420	X	5435	-0-	-985	-0-	1514	1	3921	2	Y	-0-					19
10	6634	X	5408	-0-	-1226	-0-	1621	1	3787	2	Y	-0-					19
11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	1201	1	3937	2	Y	-0-					19

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9856	-0-	-224	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10510	-0-	-371	-0-	10501	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	10881	X	10378	-0-	-503	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8680	-0-	-1829	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9689	-0-	-481	-0-	9682	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	213	-0-	-117	-0-	14	1	198	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	341	X	107	-0-	-234	-0-	7	1	99	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	341	X	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					40
09	270	X	27	-0-	-243	-0-	2	1	25	2	N	-0-					40
10	279	X	258	-0-	-21	-0-	17	1	240	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	570	1	3070	2	N	43	5	8			145
							47	9									
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	589	1	5342	2	N	136	176	1	10	8	95
							150	9									
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	589	1	5157	2	N	-0-					95
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	570	1	4808	2	N	8	8	8			95
							9	9									
10	6076	X	4364	-0-	-1712	-0-	589	1	3772	2	N	3	3	8			95
							3	9									
11	5880	X	5447	-0-	-433	-0-	570	1	4866	2	N	10	10	8			95
							11	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	781	-0-	-1469	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			139
08	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	1818	2	87	9	N	79	148	1	1	8	69
09	1860	X	946	-0-	-914	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			69
10	1426	X	953	-0-	-473	-0-	952	2	1	9	N	1	1	8			69
11	1830	X	1533	-0-	-297	-0-	1527	2	6	9	N	5	5	8			69

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40					105
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					105
09	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-					105
10	682	N	290	-0-	-392	-0-	290	2			N	-0-					105
11	660	N	228	-0-	-432	-0-	228	2			N	-0-					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					77
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			77
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					77
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					77
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					77
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

06	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					100
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					100
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					100
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					100
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

06	330	X	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					32
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					32
08	341	X	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					32
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					32
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			N	-0-					20
07	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					20
08	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2359	2			N	-0-					20
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					20
10	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					20
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	311	1	4350	2	Y	28	26	1			25
							31	9									
07	5022	X	1849	-0-	-3173	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-	25	1			-0-
08	3751	X	2110	-0-	-1641	-0-	144	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	1359	-0-	-3321	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4047	-0-	-789	-0-	265	1	3769	2	Y	12					12
							13	9									
11	4680	X	1523	-0-	-3157	-0-	97	1	1418	2	Y	7	10	1			9
							8	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					145
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4	4	8			145
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					145
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	3	8			145
10	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					145
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			145

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

06	1470	X	1260	-0-	-210	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			73
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			73
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					73
09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			73
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1290	X	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-					73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			77
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					77
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			77
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	357	2	101	9	N	92	142	1			27
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					27
11	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					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
06	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2			N	-0-					84
07	1178	N	904	-0-	-274	-0-	903	2	1	9	N	1	1	8			84
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					84
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			84
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					84
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					84

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	729	1	1577	2	N	-0-					40
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	740	1	1525	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	741	1	1447	2	N	-0-					40
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	780	1	1602	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	659	1	1640	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	670	1	1541	2	N	1	1	8			40
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1950	X	1163	-0-	-787	-0-	368	1	795	2	N	-0-					107
07	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	469	1	966	2	N	-0-					107
08	1798	X	1043	-0-	-755	-0-	353	1	690	2	N	-0-					107
09	1740	X	1191	-0-	-549	-0-	390	1	800	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	513	1	1276	2	N	-0-					107
*11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	444	1	1023	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1621	2	Y	-0-					16
07	1550	X	687	-0-	-863	-0-	71	1	616	2	Y	-0-					16
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1557	2	Y	-0-					16
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	231	1	1784	2	Y	-0-					16
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	259	1	3013	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
*11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	322	1	3900	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					92
07	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					92
09	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					92
10	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					92
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	188	1	1865	2	Y	-0-					174
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	214	1	1973	2	Y	-0-					174
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	2	Y	-0-					174
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	230	1	2085	2	Y	-0-					174
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	258	1	2190	2	Y	-0-					174
11	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	220	1	1843	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					113
07	310	X	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					113
08	310	X	115	-0-	-195	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			113
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					113
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
*11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					28
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					28
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					28
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2075	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	120	1	2200	2	Y	-0-					64
08	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	119	1	2133	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	Y	-0-					64
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	167	1	2853	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
11	2250	X	1668	-0-	-582	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					64

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					33
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					33

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
06	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	510	1	2764	2	N	-0-					77
07	3937	X	2548	-0-	-1389	-0-	255	1	2292	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	660	1	3005	2	N	-0-					77
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	714	1	2363	2	N	-0-					77
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	473	1	2586	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	754	1	3231	2	N	-0-					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
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	227	1	2743	2	N	-0-					65
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	N	-0-					65
08	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	128	1	1126	2	N	2					67
							2	9									
09	1650	X	1002	-0-	-648	-0-	118	1	884	2	N	-0-					67
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1515	2	N	-0-					67
*11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	274	1	2416	2	N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	3727	-0-	-2483	-0-	402	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	516	1	5080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6417	X	2259	-0-	-4158	-0-	378	1	1881	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	2416	-0-	-2864	-0-	421	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5611	X	2080	-0-	-3531	-0-	381	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	2099	-0-	-3331	-0-	356	1	1743	2	N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1364	X	885	-0-	-479	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	852	-0-	-233	-0-	840	2	12	9	N	11	8	1			3
*11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					3

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4033	-0-	-677	-0-	90	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	93	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	81	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-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
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	X	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	284	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	323	1	5011	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	264	1	4771	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	355	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4416	-0-	-947	-0-	240	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1007	1	2042	2	N	-0-					63
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1147	1	2279	2	N	-0-					63
08	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	1147	1	1851	2	N	-0-					63
09	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	1110	1	1775	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	703	1	1137	2	N	-0-					63
11	3330	X	2506	-0-	-824	-0-	1110	1	1396	2	N	-0-					63

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
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					16
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					16
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					16
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5621	2	54	9	Y	49	49	1			16
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					16
*11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					16

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 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
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	40	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	38	1	6065	2	Y	2					2
							2	9									
07	7316	X	5611	-0-	-1705	-0-	38	1	5573	2	Y	-0-					2
08	7316	X	5349	-0-	-1967	-0-	37	1	5312	2	Y	-0-					2
09	7020	X	5291	-0-	-1729	-0-	38	1	5253	2	Y	-0-					2
10	6789	X	4051	-0-	-2738	-0-	31	1	4019	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	42	1	6143	2	Y	-0-					2

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
06	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	420	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	468	1	5545	2	Y	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	430	1	5071	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	434	1	4729	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	484	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4715	-0-	-1105	-0-	413	1	4302	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 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
06	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8295	-0-	-1656	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8608	-0-	-1343	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8129	-0-	-1231	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8421	-0-	-1251	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7493	-0-	-847	-0-	7493	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
06	7920	X	4980	-0-	-2940	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6804	-0-	-977	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7204	-0-	-298	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6592	-0-	-368	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	180	1	8878	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8329	-0-	-1653	-0-	186	1	8143	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8980	-0-	-847	-0-	186	1	8794	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	180	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	180	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7942	-0-	-1118	-0-	180	1	7762	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
06	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	108	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	84	1	5380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6293	X	5634	-0-	-659	-0-	79	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4827	-0-	-1263	-0-	84	1	4742	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	92	1	5706	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	84	1	4997	2	N	-0-					-0-

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
06	12480	X	10726	-0-	-1754	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9865	-0-	-2814	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	6835	-0-	-5441	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9492	-0-	-2388	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9419	-0-	-1321	-0-	9419	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
06	11100	X	9238	-0-	-1862	-0-	58	1	9178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10788	X	7879	-0-	-2909	-0-	54	1	7822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10447	X	8971	-0-	-1476	-0-	63	1	8908	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8085	-0-	-1875	-0-	57	1	8025	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10230	X	5629	-0-	-4601	-0-	43	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	59	1	8748	2	N	-0-					-0-

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
06	11340	X	6825	-0-	-4515	-0-	736	1	6089	2	N	-0-					112
07	9579	X	7776	-0-	-1803	-0-	717	1	7058	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	8804	X	3768	-0-	-5036	-0-	630	1	3138	2	N	-0-					112
09	7860	X	3869	-0-	-3991	-0-	674	1	3194	2	N	1	1	8			112
							1	9									
10	7781	X	3812	-0-	-3969	-0-	699	1	3112	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	7530	X	3504	-0-	-4026	-0-	595	1	2909	2	N	-0-					112

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
06	12420	X	10695	-0-	-1725	-0-	10694	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	12586	X	10775	-0-	-1811	-0-	10772	2	3	9	Y	3	3	8			84
08	12307	X	11208	-0-	-1099	-0-	11208	2			Y	-0-					84
09	11850	X	11089	-0-	-761	-0-	11087	2	2	9	Y	2	2	8			84
10	11997	X	11190	-0-	-807	-0-	11189	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	10860	X	10649	-0-	-211	-0-	10648	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
06	15270	X	13884	-0-	-1386	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12831	-0-	-3072	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12319	-0-	-3584	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12143	-0-	-3247	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12514	-0-	-1839	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10980	-0-	-2910	-0-	10980	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
06	10830	X	7123	-0-	-3707	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9002	-0-	-2189	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8325	-0-	-2866	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7757	-0-	-1603	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8349	-0-	-827	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	6905	-0-	-3025	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6600	-0-	-3537	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8295	-0-	-1842	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7368	-0-	-2583	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6957	-0-	-1083	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

06	8640	X	7374	-0-	-1266	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7935	-0-	-993	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7215	-0-	-1395	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7402	-0-	-1030	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

06	6900	X	5645	-0-	-1255	-0-	319	1	5326	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	325	1	5548	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	370	1	6019	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	301	1	4787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6727	X	5533	-0-	-1194	-0-	320	1	5211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6180	X	6074	-0-	-106	-0-	304	1	5769	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

06	8700	X	7710	-0-	-990	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7683	-0-	-1090	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7958	-0-	-472	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7626	-0-	-341	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	7447	-0-	-263	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

06	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	396	1	6621	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7299	-0-	-451	-0-	404	1	6895	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	424	1	6914	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	6818	-0-	-562	-0-	404	1	6414	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	414	1	6744	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	335	1	6358	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

06	7410	X	6092	-0-	-1318	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6455	-0-	-535	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5920	-0-	-320	-0-	5920	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	10518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9345	-0-	-1275	-0-	9343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10974	X	9641	-0-	-1333	-0-	9640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9752	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39120	X	33496	-0-	-5624	-0-	33492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	38967	X	34240	-0-	-4727	-0-	34238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	38285	X	32756	-0-	-5529	-0-	32754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36090	X	28264	-0-	-7826	-0-	28263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	35402	X	30931	-0-	-4471	-0-	30929	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	33510	X	27195	-0-	-6315	-0-	27195	2			N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	8963	-0-	-895	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	7778	-0-	-1762	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	9102	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8621	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3492	-0-	-768	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28410	X	25171	-0-	-3239	-0-	25163	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	29047	X	24214	-0-	-4833	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	24602	-0-	-3453	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22485	-0-	-3975	-0-	22483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26536	X	23442	-0-	-3094	-0-	23434	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	25170	X	23255	-0-	-1915	-0-	23254	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	397	1	5522	2	Y	-0-					2
07	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	391	1	5657	2	Y	-0-					2
08	7626	X	6108	-0-	-1518	-0-	389	1	5719	2	Y	-0-					2
09	7380	X	5354	-0-	-2026	-0-	365	1	4989	2	Y	-0-					2
10	6107	X	5884	-0-	-223	-0-	393	1	5491	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	13329	-0-	-4341	-0-	454	1	12875	2	Y	-0-					-0-
07	18259	X	15769	-0-	-2490	-0-	584	1	15185	2	Y	-0-					-0-
08	16957	X	13658	-0-	-3299	-0-	487	1	13128	2	Y	39	24	1			15
							43	9									
09	16410	X	14540	-0-	-1870	-0-	554	1	13910	2	Y	69					84
							76	9									
10	16957	X	12677	-0-	-4280	-0-	464	1	12213	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	15270	X	14617	-0-	-653	-0-	525	1	14092	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31140	X	26042	-0-	-5098	-0-	887	1	25155	2	Y	-0-					-0-
07	30876	X	22039	-0-	-8837	-0-	816	1	21223	2	Y	-0-					-0-
08	30876	X	22008	-0-	-8868	-0-	786	1	21179	2	Y	39	25	1			14
							43	9									
09	26670	X	21964	-0-	-4706	-0-	838	1	21049	2	Y	70					84
							77	9									
10	26908	X	25890	-0-	-1018	-0-	947	1	24943	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	26040	X	24177	-0-	-1863	-0-	869	1	23307	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	7325	-0-	-2005	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7949	-0-	-917	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7908	-0-	-792	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7875	-0-	-1115	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35220	X	30532	-0-	-4688	-0-	90	1	30438	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	34565	X	30459	-0-	-4106	-0-	93	1	30366	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	28956	-0-	-5144	-0-	93	1	28863	2	N	-0-					-0-
09	31920	X	27253	-0-	-4667	-0-	90	1	27162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	32395	X	26793	-0-	-5602	-0-	88	1	26704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	30540	X	26154	-0-	-4386	-0-	90	1	26062	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5336	-0-	-368	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4583	-0-	-937	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4464	-0-	-1056	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36390	X	25567	-0-	-10823	-0-	870	1	24697	2	Y	-0-					1
07	37603	X	22709	-0-	-14894	-0-	841	1	21868	2	Y	-0-					1
08	25823	X	19898	-0-	-5925	-0-	712	1	19186	2	Y	-0-					1
09	25560	X	16119	-0-	-9441	-0-	617	1	15502	2	Y	-0-					1
10	26412	X	18031	-0-	-8381	-0-	659	1	17372	2	Y	-0-					1
11	25560	X	20321	-0-	-5239	-0-	730	1	19591	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	399	1	5561	2	Y	-0-					9
07	7471	X	5704	-0-	-1767	-0-	369	1	5335	2	Y	-0-					9
08	7471	X	5802	-0-	-1669	-0-	370	1	5432	2	Y	-0-					9
09	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	376	1	5127	2	Y	-0-					9
10	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	365	1	5107	2	Y	-0-					9
11	5970	X	5209	-0-	-761	-0-	356	1	4853	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
06	14520	X	12677	-0-	-1843	-0-	12675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15004	X	11495	-0-	-3509	-0-	11494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834	X	11630	-0-	-1204	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12043	-0-	-647	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11628	-0-	-1485	-0-	11627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12690	X	10689	-0-	-2001	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

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
06	38640	X	32858	-0-	-5782	-0-	32858	2			Y	-0-					32
07	38440	X	32723	-0-	-5717	-0-	32723	2			Y	-0-	32	1			-0-
08	35836	X	32351	-0-	-3485	-0-	32349	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	34680	X	30833	-0-	-3847	-0-	30833	2			Y	-0-					-0-
10	35030	X	30379	-0-	-4651	-0-	30379	2			Y	-0-					-0-
11	32850	X	28846	-0-	-4004	-0-	28846	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
06	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	669	1	18978	2	Y	-0-					-0-
07	28613	X	19832	-0-	-8781	-0-	735	1	19097	2	Y	-0-					-0-
08	28613	X	19671	-0-	-8942	-0-	703	1	18968	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	22736	-0-	-3214	-0-	871	1	21865	2	Y	-0-					-0-
10	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	874	1	23019	2	Y	-0-					-0-
*11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	756	1	20271	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
06	17580	X	15856	-0-	-1724	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15966	-0-	-1425	-0-	15964	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	18538	X	17507	-0-	-1031	-0-	17505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17940	X	17322	-0-	-618	-0-	17320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18538	X	15565	-0-	-2973	-0-	15563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	16950	X	15122	-0-	-1828	-0-	15122	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33390	X	27588	-0-	-5802	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	29185	-0-	-4636	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	28891	-0-	-4310	-0-	28891	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	27786	-0-	-4344	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28469	-0-	-3244	-0-	28469	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	26845	-0-	-1385	-0-	26845	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34860	X	32106	-0-	-2754	-0-	32085	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	35836	X	33458	-0-	-2378	-0-	33428	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	34503	X	32862	-0-	-1641	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29782	-0-	-2858	-0-	29743	2	39	9	N	35	35	8			-0-
10	33666	X	31132	-0-	-2534	-0-	31115	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	32370	X	29278	-0-	-3092	-0-	29252	2	26	9	N	24	24	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23904	2			Y	-0-					51
07	23591	X	23260	-0-	-331	-0-	23260	2			Y	-0-	51	1			-0-
08	24924	X	23051	-0-	-1873	-0-	23051	2			Y	-0-					-0-
09	24120	X	20938	-0-	-3182	-0-	20937	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	24924	X	21134	-0-	-3790	-0-	21134	2			Y	-0-					-0-
11	23910	X	20581	-0-	-3329	-0-	20581	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7568	-0-	-1402	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7575	-0-	-1694	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
08	9176	X	7706	-0-	-1470	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7445	-0-	-1135	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7405	-0-	-155	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	16071	-0-	-3909	-0-	101	1	15970	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16275	-0-	-4092	-0-	111	1	16164	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	15186	-0-	-4840	-0-	106	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	14590	-0-	-4370	-0-	103	1	14487	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	15746	-0-	-2296	-0-	121	1	15625	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	95	1	14106	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5669	-0-	-1021	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6485	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20165	-0-	-1721	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	19628	-0-	-2258	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	18438	-0-	-3822	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	19267	-0-	-3735	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18376	-0-	-3884	-0-	18376	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	12580	-0-	-5540	-0-	689	1	11891	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	11543	-0-	-7181	-0-	700	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12180	-0-	-2948	-0-	638	1	11542	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	10824	-0-	-2826	-0-	635	1	10189	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	7157	-0-	-6080	-0-	390	1	6767	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					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
06	33960	X	27645	-0-	-6315	-0-	27639	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	29791	X	25952	-0-	-3839	-0-	25943	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	30318	X	24545	-0-	-5773	-0-	24545	2			Y	-0-					-0-
09	29340	X	23953	-0-	-5387	-0-	23944	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	30318	X	25637	-0-	-4681	-0-	25630	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	27660	X	20482	-0-	-7178	-0-	20474	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	22410	X	16816	-0-	-5594	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-
07	20646	X	16920	-0-	-3726	-0-	16920	2			Y	-0-					-0-
08	20646	X	15979	-0-	-4667	-0-	15979	2			Y	-0-					-0-
09	19980	X	16222	-0-	-3758	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-
10	18941	X	16062	-0-	-2879	-0-	16062	2			Y	-0-					-0-
*11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	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
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	90	1	17116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14734	-0-	-2347	-0-	14733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17220	X	13096	-0-	-4124	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14892	-0-	-2902	-0-	14891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17220	X	14754	-0-	-2466	-0-	14754	2			N	-0-					-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
06	10380	X	8628	-0-	-1752	-0-	8627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10726	X	8709	-0-	-2017	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7991	-0-	-2735	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7445	-0-	-2935	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7360	-0-	-2622	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6915	-0-	-1725	-0-	6915	2			N	-0-					-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
06	6360	X	3644	-0-	-2716	-0-	243	1	3401	2	N	-0-					167
07	5797	X	4000	-0-	-1797	-0-	263	1	3737	2	N	-0-					167
08	5332	X	3222	-0-	-2110	-0-	220	1	3002	2	N	-0-					167
09	5160	X	2955	-0-	-2205	-0-	196	1	2759	2	N	-0-					167
10	3999	X	2589	-0-	-1410	-0-	170	1	2419	2	N	-0-					167
11	3870	X	2747	-0-	-1123	-0-	176	1	2571	2	N	-0-					167

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58980	X	44748	-0-	-14232	-0-	104	1	44644	2	N	-0-					20
07	56916	X	43627	-0-	-13289	-0-	31	1	43596	2	N	-0-					20
08	54219	X	40883	-0-	-13336	-0-	40883	2			N	-0-					20
09	50550	X	37530	-0-	-13020	-0-	37530	2			N	-0-					20
10	50964	X	35079	-0-	-15885	-0-	35079	2			N	-0-					20
11	44760	X	30839	-0-	-13921	-0-	30839	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85470	X	71162	-0-	-14308	-0-	166	1	70996	2	N	-0-					-0-
07	85064	X	69981	-0-	-15083	-0-	50	1	69931	2	N	-0-					-0-
08	80383	X	66165	-0-	-14218	-0-	66165	2			N	-0-					-0-
09	73920	X	61434	-0-	-12486	-0-	61434	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	58989	-0-	-14543	-0-	58989	2			N	-0-					-0-
11	71160	X	53336	-0-	-17824	-0-	53336	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

06	177870	X	131456	-0-	-46414	-0-	131456	2			N	-0-					3
07	172174	X	129284	-0-	-42890	-0-	129284	2			N	-0-					3
08	161913	X	124498	-0-	-37415	-0-	124498	2			N	-0-					3
09	147600	X	115672	-0-	-31928	-0-	115672	2			N	-0-					3
10	139655	X	116398	-0-	-23257	-0-	116398	2			N	-0-					3
11	131460	X	109456	-0-	-22004	-0-	109456	2			N	-0-					3

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3793	2	50	9	Y	45	42	1			11
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3817	2	67	9	Y	61	61	1			11
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4071	2	37	9	Y	34	32	1			13
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3831	2	47	9	Y	43	46	1			10
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3838	2	61	9	Y	55	50	1			15
*11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3777	2	46	9	Y	42	47	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3371	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4507	2	17	9	Y	15					24
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3922	2	15	9	Y	14	24	1			14
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4562	2	17	9	Y	15					29
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4102	2	11	9	Y	10	26	1			13

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

06	5355	X	5219	-0-	-136	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2580	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

06	3167	X	3059	-0-	-108	-0-	3004	2	55	9	Y	50	49	1			17
07	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3130	2	39	9	Y	35	48	1			4
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	2975	2	58	9	Y	53	48	1			9
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2894	2	56	9	Y	51	42	1			18
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	Y	47	59	1			6
11	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2800	2	47	9	Y	43	41	1			8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

06	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			Y	-0-					-0-
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			Y	-0-					-0-
08	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	20026	2			Y	-0-					-0-
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			Y	-0-					-0-
10	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			Y	-0-					-0-
*11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					33
07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					33
08	11656	X	9901	-0-	-1755	-0-	9901	2			N	-0-					33
09	10770	X	9131	-0-	-1639	-0-	9131	2			N	-0-					33
10	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	9135	2			N	-0-					33
*11	9960	X	8656	-0-	-1304	-0-	8656	2			N	-0-					33

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

06	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4292	2			N	-0-					95
07	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					95
08	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	2			N	-0-					95
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					95
10	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					95
11	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	2			N	-0-					95

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
09	11910	X	10493	-0-	-1417	-0-	10493	2			Y	-0-					-0-
10	11873	X	10397	-0-	-1476	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	9361	-0-	-1409	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

06	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1200	-0-	-1063	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1353	-0-	-687	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

06	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	540	1	4021	2	N	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	465	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	465	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3969	-0-	-621	-0-	422	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	437	1	3947	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	755	-0-	-3805	-0-	180	1	575	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	63	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	57	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	61	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	54	1	1233	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	176	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	183	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	174	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3884	-0-	-916	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3550	-0-	-1379	-0-	131	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	138	1	3146	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	2580	X	1840	-0-	-740	-0-	66	1	1761	2	N	12	15	1			3
							13	9									
07	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	59	1	1596	2	N	13	11	1			5
							14	9									
08	2480	X	1459	-0-	-1021	-0-	61	1	1376	2	N	20	23	1			2
							22	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	31	21	1			12
							34	9									
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	2	N	19	24	1			7
							21	9									
*11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	2	N	10	9	1			8
							11	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

06	3210	X	1339	-0-	-1871	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	928	-0-	-2389	-0-	38	1	890	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1431	-0-	-1793	-0-	58	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	53	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1243	-0-	-462	-0-	46	1	1197	2	N	-0-					-0-
*11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

06	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

06	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					37
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					37
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3712	2	14	9	N	13					50
09	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2			N	-0-					50
10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	3593	2			N	-0-					50
11	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2			N	-0-					50

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	388	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	418	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	429	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	411	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2255	-0-	-1682	-0-	183	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1890	-0-	-1920	-0-	248	1	1642	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	536	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	539	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	520	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	531	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	521	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3119	-0-	-391	-0-	503	1	2616	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	450	1	3260	2	N	-0-			40
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	465	1	3120	2	N	-0-			40
08	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	455	1	2780	2	N	-0-			40
09	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	443	1	2815	2	N	-0-			40
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	438	1	3761	2	N	-0-			40
11	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	445	1	2206	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	166	1	4159	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	2703	-0-	-1792	-0-	110	1	2593	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	1081	-0-	-3414	-0-	44	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	252	-0-	-4068	-0-	9	1	243	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	45	-0-	-4419	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	103	-0-	-4217	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4648	-0-	-962	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	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
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	665	1	2791	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	678	1	2798	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	758	1	2690	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	631	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	555	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3148	-0-	-302	-0-	646	1	2502	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
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	2573	-0-	-1519	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	1552	-0-	-2540	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	1767	-0-	-2193	-0-	1767	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
06	10890	X	9612	-0-	-1278	-0-	9612	2			N	-0-			-0-
07	11129	X	9519	-0-	-1610	-0-	9519	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9219	-0-	-1321	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	8540	-0-	-1300	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	8892	-0-	-1028	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	8502	-0-	-1098	-0-	8502	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
06	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
09	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	5244	X	4245	-0-	-999	-0-	4215	2	30	9	Y	27	26	1			36
07	5301	X	4277	-0-	-1024	-0-	4264	2	13	9	Y	12	30	1			18
08	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4135	2	15	9	Y	14					32
09	5130	X	3978	-0-	-1152	-0-	3955	2	23	9	Y	21	30	1			23
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4382	2	37	9	Y	34					57
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5236	2	30	9	Y	27	64	1			44

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
06	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	1050	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	950	1	1508	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	910	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2361	-0-	-699	-0-	900	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	930	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	900	1	1264	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	9335	-0-	-2185	-0-	9334	2	1	9	N	1	3	1			17
07	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	9772	2	3	9	N	3					20
08	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10179	2	3	9	N	3	6	1			17
09	10140	X	9954	-0-	-186	-0-	9954	2			N	-0-					17
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					17
11	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	9194	2			N	-0-					17

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7897	-0-	-863	-0-	7897	2			N	-0-					5
07	8866	X	8752	-0-	-114	-0-	8752	2			N	-0-					5
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					5
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					5
10	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	8716	2			N	-0-					5
*11	9240	X	8525	-0-	-715	-0-	8525	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	12052	-0-	-98	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12283	-0-	-272	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12069	-0-	-486	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11480	-0-	-610	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11547	-0-	-915	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10931	-0-	-1129	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	9	N	13					102
07	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	1012	2	14	9	N	13					115
08	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1454	2	8	9	N	7					122
09	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1296	2	8	9	N	7					129
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1					130
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2					132

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	170	1	4034	2	Y	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	188	1	4088	2	Y	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	190	1	3905	2	Y	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3759	-0-	-441	-0-	189	1	3570	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3759	-0-	-1701	-0-	152	1	3607	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	172	1	3748	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4333	-0-	-937	-0-	202	1	4131	2	Y	-0-					-0-
*09	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	172	1	3523	2	Y	-0-					-0-
*10	4805	X	3427	-0-	-1378	-0-	172	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3241	-0-	-959	-0-	163	1	3078	2	Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					1
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					26
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					26
08	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					26
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					26
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					26
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					31
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					31
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					31
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	3			N	-0-					31
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					31
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					14
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					14
08	2976	X	2413	-0-	-563	-0-	2413	3			N	-0-					14
09	2880	X	1897	-0-	-983	-0-	1897	3			N	-0-					14
10	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					14
11	2670	X	1700	-0-	-970	-0-	1700	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3289	-0-	-1841	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3356	-0-	-1945	-0-	3355	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	3279	-0-	-2022	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					1
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					1
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					1
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	3466	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	3			N	-0-					1
11	4080	X	3322	-0-	-758	-0-	3322	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	3768	3			N	-0-					6
07	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3875	3			N	-0-					6
08	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					6
09	3930	X	3639	-0-	-291	-0-	3639	3			N	-0-					6
10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3606	3			N	-0-					6
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	3			N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
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-

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
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					50
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			50
08	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			N	-0-					50
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	2909	3	1	9	N	1	1	8			50
10	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	3122	3			N	-0-					50
11	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	2826	3	6	9	N	5	5	8			50

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
06	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2933	3			N	-0-					5
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2815	3	1	9	N	1	1	8			5
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3			N	-0-					5
09	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2875	3	2	9	N	2	2	8			5
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	3			N	-0-					5
11	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			N	-0-					5

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
06	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6365	-0-	-734	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5829	-0-	-981	-0-	5828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5533	-0-	-947	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					5
07	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					5
08	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					5
09	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	8			5
10	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2691	3			N	-0-					5
11	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					5

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
06	4950	X	4487	-0-	-463	-0-	4487	3			N	-0-					3
07	4836	X	4020	-0-	-816	-0-	4019	3	1	9	N	1	1	8			3
08	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					3
09	4680	X	4329	-0-	-351	-0-	4328	3	1	9	N	1	1	8			3
10	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	4508	3	1	9	N	1	1	8			3
11	4500	X	4435	-0-	-65	-0-	4434	3	1	9	N	1	1	8			3

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
06	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2032	-0-	-262	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
06	5070	X	4081	-0-	-989	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	2593	-0-	-2150	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1900	-0-	-2630	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	1569	-0-	-2895	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1034	-0-	-3046	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

06	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5769	-0-	-493	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5445	-0-	-585	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5286	-0-	-744	-0-	5286	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

06	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4767	3			N	-0-					5
07	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4490	3	1	9	N	1	1	8			5
08	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	3			N	-0-					5
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5061	3	2	9	N	2	2	8			5
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					5
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4734	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	3			N	-0-					10
07	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	7299	3			N	-0-					10
08	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	7216	3			N	-0-					10
09	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	6913	3			N	-0-					10
10	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	7053	3			N	-0-					10
11	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	6755	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

06	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	8272	3			N	-0-					13
07	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	8430	3			N	-0-					13
08	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	3			N	-0-					13
09	8460	X	7894	-0-	-566	-0-	7894	3			N	-0-					13
10	8587	X	8013	-0-	-574	-0-	8013	3			N	-0-					13
11	8280	X	7594	-0-	-686	-0-	7594	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

06	9180	X	8479	-0-	-701	-0-	8479	3			N	-0-					4
07	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	9051	3	3	9	N	3	3	8			4
08	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8779	3	1	9	N	1	1	8			4
09	9120	X	8229	-0-	-891	-0-	8227	3	2	9	N	2	2	8			4
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9350	3	1	9	N	1	1	8			4
11	8760	X	8359	-0-	-401	-0-	8358	3	1	9	N	1	1	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

06	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7580	-0-	-2588	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9450	X	8825	-0-	-625	-0-	8822	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8880	X	8627	-0-	-253	-0-	8626	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5682	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5640	X	5501	-0-	-139	-0-	5499	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7628	3			N	-0-					8
07	8401	X	7863	-0-	-538	-0-	7863	3			N	-0-					8
08	8401	X	7462	-0-	-939	-0-	7462	3			N	-0-					8
09	7890	X	7244	-0-	-646	-0-	7244	3			N	-0-					8
10	8060	X	7253	-0-	-807	-0-	7253	3			N	-0-					8
11	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	7168	3			N	-0-					8

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
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-	8925	3			N	-0-					10
07	10137	X	9065	-0-	-1072	-0-	9062	3	3	9	N	3	3	8			10
08	10137	X	9123	-0-	-1014	-0-	9122	3	1	9	N	1	1	8			10
09	9810	X	8664	-0-	-1146	-0-	8661	3	3	9	N	3	3	8			10
10	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8714	3	1	9	N	1	1	8			10
11	8940	X	8220	-0-	-720	-0-	8219	3	1	9	N	1	1	8			10

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
06	12750	X	12344	-0-	-406	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12304	-0-	-561	-0-	12302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12710	X	12345	-0-	-365	-0-	12344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12330	X	11634	-0-	-696	-0-	11632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12741	X	11699	-0-	-1042	-0-	11696	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12330	X	11154	-0-	-1176	-0-	11153	3	1	9	N	1	1	8			-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
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9018	-0-	-778	-0-	9015	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	9286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270	X	8738	-0-	-532	-0-	8736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9184	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9704	3	7	9	N	6	6	8			-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
06	17550	X	16166	-0-	-1384	-0-	16166	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16409	-0-	-1726	-0-	16409	3			N	-0-					-0-
08	17670	X	16122	-0-	-1548	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
09	16860	X	15155	-0-	-1705	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
10	16988	X	15492	-0-	-1496	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	14727	-0-	-1443	-0-	14727	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	7783	-0-	-1937	-0-	7783	3			N	-0-					23
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			N	-0-					23
08	9393	X	8593	-0-	-800	-0-	8593	3			N	-0-					23
09	8910	X	7370	-0-	-1540	-0-	7369	3	1	9	N	1	1	8			23
10	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7529	3			N	-0-					23
11	9450	X	7557	-0-	-1893	-0-	7557	3			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
06	9420	X	7867	-0-	-1553	-0-	7867	3			N	-0-					10
07	9424	X	7573	-0-	-1851	-0-	7571	3	2	9	N	2	2	8			10
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	7886	3	1	9	N	1	1	8			10
09	8370	X	7409	-0-	-961	-0-	7406	3	3	9	N	3	3	8			10
10	8122	X	6990	-0-	-1132	-0-	6989	3	1	9	N	1	1	8			10
11	7860	X	6165	-0-	-1695	-0-	6164	3	1	9	N	1	1	8			10

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
06	16500	X	14612	-0-	-1888	-0-	14612	3			N	-0-					8
07	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	14849	3			N	-0-					8
08	15934	X	14617	-0-	-1317	-0-	14617	3			N	-0-					8
09	15120	X	13939	-0-	-1181	-0-	13939	3			N	-0-					8
10	15376	X	14252	-0-	-1124	-0-	14252	3			N	-0-					8
11	14610	X	13581	-0-	-1029	-0-	13581	3			N	-0-					8

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
06	11040	X	9556	-0-	-1484	-0-	9556	3			N	-0-					10
07	10881	X	9689	-0-	-1192	-0-	9689	3			N	-0-					10
08	10540	X	10469	-0-	-71	-0-	10469	3			N	-0-					10
09	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					10
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			N	-0-					10
11	10140	X	9678	-0-	-462	-0-	9678	3			N	-0-					10

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
06	7710	X	7305	-0-	-405	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7069	-0-	-281	-0-	7068	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7595	X	6985	-0-	-610	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7022	-0-	-298	-0-	7022	3			N	-0-					-0-

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
06	12480	X	10434	-0-	-2046	-0-	10434	3			N	-0-					3
07	12090	X	10672	-0-	-1418	-0-	10672	3			N	-0-					3
08	11842	X	10660	-0-	-1182	-0-	10660	3			N	-0-					3
09	11100	X	10091	-0-	-1009	-0-	10090	3	1	9	N	1	1	8			3
10	11067	X	10131	-0-	-936	-0-	10130	3	1	9	N	1	1	8			3
11	10440	X	9543	-0-	-897	-0-	9543	3			N	-0-					3

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
06	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	3			N	-0-					40
07	15810	X	14467	-0-	-1343	-0-	14467	3			N	-0-					40
08	15438	X	14169	-0-	-1269	-0-	14169	3			N	-0-					40
09	14640	X	13564	-0-	-1076	-0-	13564	3			N	-0-					40
10	14973	X	14027	-0-	-946	-0-	14027	3			N	-0-					40
11	14250	X	13340	-0-	-910	-0-	13340	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7919	-0-	-1081	-0-	7919	3			N	-0-					5
07	9300	X	8069	-0-	-1231	-0-	8069	3			N	-0-					5
08	8742	X	7766	-0-	-976	-0-	7766	3			N	-0-					5
09	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7504	3	1	9	N	1	1	8			5
10	8184	X	7616	-0-	-568	-0-	7616	3			N	-0-					5
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	13183	-0-	-1427	-0-	13183	3			N	-0-					3
07	14725	X	13417	-0-	-1308	-0-	13417	3			N	-0-					3
08	14446	X	13390	-0-	-1056	-0-	13390	3			N	-0-					3
09	13710	X	12733	-0-	-977	-0-	12733	3			N	-0-					3
10	13795	X	12970	-0-	-825	-0-	12970	3			N	-0-					3
11	13170	X	12384	-0-	-786	-0-	12384	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17220	X	14717	-0-	-2503	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	15138	-0-	-1571	-0-	15138	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	15222	-0-	-1053	-0-	15222	3			N	-0-					-0-
09	15390	X	14739	-0-	-651	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	15197	-0-	-272	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	14705	-0-	-25	-0-	14705	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	14466	3			N	-0-					12
07	16244	X	14703	-0-	-1541	-0-	14703	3			N	-0-					12
08	15965	X	14517	-0-	-1448	-0-	14517	3			N	-0-					12
09	15180	X	13984	-0-	-1196	-0-	13984	3			N	-0-					12
10	15345	X	14239	-0-	-1106	-0-	14239	3			N	-0-					12
11	14460	X	13513	-0-	-947	-0-	13513	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21060	X	19652	-0-	-1408	-0-	19652	3			N	-0-					13
07	21762	X	19935	-0-	-1827	-0-	19935	3			N	-0-					13
08	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	19567	3			N	-0-					13
09	20370	X	18728	-0-	-1642	-0-	18728	3			N	-0-					13
10	20615	X	19378	-0-	-1237	-0-	19378	3			N	-0-					13
11	19650	X	18461	-0-	-1189	-0-	18461	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1258	2	6	9	Y	5	12	1			182
07	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	1466	2	8	9	Y	7					189
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	Y	27					216
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15					231
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	Y	9					240
11	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1403	2	29	9	Y	26					266

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
06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1385	2	1	9	Y	1	93	1			80
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			Y	-0-					80
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1254	2	1	9	Y	1					81
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	Y	1					82
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					82
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					83

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
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	618	2	22	9	Y	20	81	1			1
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					1
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					3
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					4
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					5
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					6

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
06	1740	X	1668	-0-	-72	-0-	1649	2	19	9	Y	17					86
07	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1009	2	11	9	Y	10	75	1			21
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1558	2	10	9	Y	9					30
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	Y	23	40	1			13
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40	37	1			16
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-	16	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3079	2	29	9	Y	26					100
07	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3372	2	25	9	Y	23	92	1			31
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3646	2	34	9	Y	31					62
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3470	2	57	9	Y	52					114
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3784	2	42	9	Y	38	96	1			56
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2801	2	61	9	Y	55					111

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1301	1	15571	2	Y	84					134
							92	9									
07	17360	X	17340	-0-	-20	-0-	1389	1	15907	2	Y	40					174
							44	9									
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1384	1	15761	2	Y	-0-					174
09	16950	X	16520	-0-	-430	-0-	1304	1	15216	2	Y	-0-					174
10	17515	X	16441	-0-	-1074	-0-	841	1	15600	2	Y	-0-					174
11	16950	X	15843	-0-	-1107	-0-	782	1	14980	2	Y	74	181	1			67
							81	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	248	1	2967	2	Y	-0-					81
07	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	255	1	2925	2	Y	-0-					81
08	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	252	1	2875	2	Y	-0-					81
09	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	247	1	2882	2	Y	13					94
							14	9									
10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	166	1	3078	2	Y	-0-					94
11	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	159	1	3050	2	Y	-0-					94

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
06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	1406	1	16820	2	Y	-0-					27
07	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	1420	1	16257	2	Y	-0-					27
08	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1345	1	15318	2	Y	60					87
							66	9									
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	1222	1	14261	2	Y	25					112
							28	9									
10	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	754	1	13981	2	Y	-0-					112
*11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	662	1	12681	2	Y	-0-					112

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
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	98	1	4531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	108	1	4887	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	101	1	4740	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	128	1	5405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	123	1	5325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	121	1	5094	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5359	2	29	9	Y	26					32
07	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4889	2	26	9	Y	24	29	1			27
08	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	4915	2	26	9	Y	24					51
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6354	2	41	9	Y	37	66	1			22
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6767	2	76	9	Y	69	63	1			28
*11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-	28	1			-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

06	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3270	2	28	9	Y	25					81
07	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	2781	2	19	9	Y	17	76	1			22
08	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	2506	2	22	9	Y	20					42
09	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2542	2	40	9	Y	36					78
10	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	2606	2	25	9	Y	23	66	1			35
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					35

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	340	1	4066	2	Y	10					92
							11	9									
07	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	325	1	3726	2	Y	-0-					92
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	370	1	4214	2	Y	10					102
							11	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	349	1	4077	2	Y	-0-					102
10	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	216	1	4013	2	Y	-0-					102
11	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	195	1	3731	2	Y	10					112
							11	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

06	6420	X	4581	-0-	-1839	-0-	96	1	4421	2	Y	58	46	1			46
							64	9									
07	6634	X	3933	-0-	-2701	-0-	84	1	3797	2	Y	47	45	1			48
							52	9									
08	6634	X	2970	-0-	-3664	-0-	61	1	2869	2	Y	36	74	1			10
							40	9									
09	5820	X	3391	-0-	-2429	-0-	78	1	3273	2	Y	36	31	1			15
							40	9									
10	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	89	1	3851	2	Y	41	34	1			22
							45	9									
11	4590	X	2491	-0-	-2099	-0-	57	1	2402	2	Y	29	33	1			18
							32	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
06	3360	X	2611	-0-	-749	-0-	2611	2			N	-0-					43
07	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2909	2	86	9	N	78					121
08	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2614	2	20	9	N	18					139
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					139
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					174
11	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	2363	2	24	9	N	22					196

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
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	241	1	2885	2	Y	15					57
							17	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	251	1	2877	2	Y	12					69
							13	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	259	1	2952	2	Y	-0-					69
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2809	2	Y	14					83
							15	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	152	1	2824	2	Y	20					103
							22	9									
*11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					103

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
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5604	2	11	9	Y	10					13
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5197	2	9	9	Y	8					21
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4720	2	4	9	Y	4	19	1			6
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	Y	5					11
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	Y	2	8	1			5
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4245	2	14	9	Y	13	15	1			3

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
06	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	5359	2	20	9	Y	18					23
07	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4792	2	15	9	Y	14					37
08	5611	X	4483	-0-	-1128	-0-	4474	2	9	9	Y	8	28	1			17
09	5430	X	4281	-0-	-1149	-0-	4278	2	3	9	Y	3					20
10	5611	X	4423	-0-	-1188	-0-	4419	2	4	9	Y	4	14	1			10
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4168	2	28	9	Y	25	29	1			6

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
06	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	3479	2	20	9	N	18					123
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2983	2	15	9	N	14	1	8			136
08	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2823	2	17	9	N	15					151
09	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2535	2	15	9	N	14	1	8			164
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	2977	2	19	9	N	17	2	8			179
11	3510	X	485	-0-	-3025	-0-	483	2	2	9	N	2					181

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
06	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3053	-0-	-1070	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	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
06	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	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
06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4903	2	94	9	Y	85	73	1			23
07	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4860	2	86	9	Y	78	93	1			8
08	6510	X	4500	-0-	-2010	-0-	4411	2	89	9	Y	81	77	1			12
09	5400	X	3553	-0-	-1847	-0-	3484	2	69	9	Y	63	61	1			14
10	5177	X	3440	-0-	-1737	-0-	3362	2	78	9	Y	71	70	1			15
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5448	2	200	9	Y	182	152	1			45

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
06	15720	X	12492	-0-	-3228	-0-	12232	2	260	9	Y	236	208	1			63
07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16061	2	318	9	Y	289	320	1			32
08	16244	X	14529	-0-	-1715	-0-	14207	2	322	9	Y	293	280	1			45
09	15720	X	11786	-0-	-3934	-0-	11529	2	257	9	Y	234	227	1			52
10	16244	X	10558	-0-	-5686	-0-	10293	2	265	9	Y	241	247	1			46
11	15720	X	9592	-0-	-6128	-0-	9592	2			Y	-0-	46	1			-0-

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
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9436	2	147	9	Y	134	98	1			36
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10053	2	146	9	Y	133	154	1			15
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9028	2	151	9	Y	137	131	1			21
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8449	2	139	9	Y	126	119	1			28
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9228	2	175	9	Y	159	119	1			68
11	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	68	1			-0-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6567	2	63	9	Y	57	62	1			30
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7267	2	68	9	Y	62	48	1			44
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7073	2	64	9	Y	58	62	1			40
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6472	2	45	9	Y	41	58	1			23
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6616	2	61	9	Y	55	48	1			30
*11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-	30	1			-0-

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
06	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	3740	2	8	9	Y	7					12
07	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3576	2	7	9	Y	6					18
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3800	2	9	9	Y	8	19	1			7
09	4260	X	2101	-0-	-2159	-0-	2095	2	6	9	Y	5					12
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4107	2	10	9	Y	9					21
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3826	2	12	9	Y	11	24	1			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7630	-0-	-650	-0-	7483	2	147	9	Y	134	143	1			70
07	9052	X	6751	-0-	-2301	-0-	6623	2	128	9	Y	116	103	1			83
08	9052	X	7006	-0-	-2046	-0-	6878	2	128	9	Y	116	119	1			80
09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13216	2	186	9	Y	169	157	1			92
10	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	7903	2	147	9	Y	134	153	1			73
*11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10571	2	231	9	Y	210	147	1			136

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
06	7350	X	4717	-0-	-2633	-0-	4642	2	75	9	Y	68	49	1			23
07	7595	X	5241	-0-	-2354	-0-	5167	2	74	9	Y	67	67	1			23
08	7595	X	4060	-0-	-3535	-0-	3997	2	63	9	Y	57	58	1			22
09	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	5947	2	91	9	Y	83	81	1			24
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7827	2	129	9	Y	117	109	1			32
*11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7123	2	110	9	Y	100	99	1			33

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
06	11760	X	10622	-0-	-1138	-0-	10500	2	122	9	Y	111	117	1			58
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11188	2	128	9	Y	116	91	1			83
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11437	2	125	9	Y	114	119	1			78
09	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11408	2	96	9	Y	87	118	1			47
10	11315	X	7482	-0-	-3833	-0-	7399	2	83	9	Y	75	81	1			41
11	11190	X	9089	-0-	-2101	-0-	8972	2	117	9	Y	106	78	1			69

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
06	9270	X	7859	-0-	-1411	-0-	7668	2	191	9	Y	174	125	1			57
07	8866	X	7760	-0-	-1106	-0-	7592	2	168	9	Y	153	158	1			52
08	8866	X	8143	-0-	-723	-0-	7949	2	194	9	Y	176	161	1			67
09	8460	X	7572	-0-	-888	-0-	7396	2	176	9	Y	160	182	1			45
10	8401	X	7759	-0-	-642	-0-	7565	2	194	9	Y	176	173	1			48
11	7890	X	7453	-0-	-437	-0-	7277	2	176	9	Y	160	155	1			53

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
06	8310	X	7334	-0-	-976	-0-	7309	2	25	9	Y	23	16	1			8
07	8773	X	7837	-0-	-936	-0-	7813	2	24	9	Y	22	22	1			8
08	8773	X	7976	-0-	-797	-0-	7950	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	8490	X	7381	-0-	-1109	-0-	7357	2	24	9	Y	22	25	1			6
10	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6307	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	7710	X	6444	-0-	-1266	-0-	6423	2	21	9	Y	19	18	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	3304	-0-	-2546	-0-	3251	2	53	9	Y	48	35	1			16
07	6045	X	4193	-0-	-1852	-0-	4134	2	59	9	Y	54	52	1			18
08	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	4793	2	76	9	Y	69	61	1			26
09	5610	X	4260	-0-	-1350	-0-	4195	2	65	9	Y	59	68	1			17
10	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4107	2	68	9	Y	62	62	1			17
11	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	3336	2	52	9	Y	47	49	1			15

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4308	2	29	9	Y	26					108
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	3930	2	22	9	Y	20	58	1			70
08	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	3624	2	20	9	Y	18					88
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4881	2	23	9	Y	21					109
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5475	2	25	9	Y	23	87	1			45
*11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5436	2	28	9	Y	25					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	6019	-0-	-1871	-0-	5967	2	52	9	Y	47					157
07	8618	X	6630	-0-	-1988	-0-	6583	2	47	9	Y	43	124	1			76
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6937	2	50	9	Y	45					121
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4692	2	29	9	Y	26					147
10	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4809	2	29	9	Y	26	97	1			76
11	6150	X	4325	-0-	-1825	-0-	4305	2	20	9	Y	18					94

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	131	1	18189	2	Y	224	241	1			57
							246	9									
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	186	1	17476	2	Y	210	238	1			29
							231	9									
08	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	212	1	19926	2	Y	185	180	1			34
							204	9									
09	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	239	1	21147	2	Y	100	95	1			39
							110	9									
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	200	1	18220	2	Y	122	120	1			41
							134	9									
11	15570	X	14229	-0-	-1341	-0-	145	1	13935	2	Y	135	150	1			26
							149	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44400	X	38908	-0-	-5492	-0-	273	1	38006	2	Y	572	573	1			51
							629	9									
07	45880	X	28305	-0-	-17575	-0-	294	1	27571	2	Y	400	401	1			50
							440	9									
08	45880	X	33822	-0-	-12058	-0-	351	1	33053	2	Y	380	420	1			10
							418	9									
09	44400	X	24821	-0-	-19579	-0-	272	1	24076	2	Y	430	410	1			30
							473	9									
10	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	345	1	31340	2	Y	526	524	1			32
							579	9									
11	38910	X	28396	-0-	-10514	-0-	287	1	27519	2	Y	536	556	1			12
							590	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44790	X	43284	-0-	-1506	-0-	303	1	42202	2	Y	708	660	1			131
							779	9									
07	46283	X	41523	-0-	-4760	-0-	429	1	40267	2	Y	752	794	1			89
							827	9									
08	46283	X	32858	-0-	-13425	-0-	339	1	31888	2	Y	574	554	1			109
							631	9									
09	44790	X	24340	-0-	-20450	-0-	266	1	23546	2	Y	480	475	1			114
							528	9									
10	46283	X	24691	-0-	-21592	-0-	262	1	23855	2	Y	522	475	1			161
							574	9									
11	43290	X	23272	-0-	-20018	-0-	234	1	22465	2	Y	521	492	1			190
							573	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					80
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					80
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					80
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					80
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7461	-0-	-219	-0-	7461	2			N	-0-					3
07	7936	X	5076	-0-	-2860	-0-	5076	2			N	-0-					3
08	7843	X	743	-0-	-7100	-0-	743	2			N	-0-					3
09	7560	X	5194	-0-	-2366	-0-	5194	2			N	-0-					3
10	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					3
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					3

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
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
06	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
06	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1818	-0-	-642	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
06	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
*10	4960	X	4475	-0-	-485	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
06	3750	X	3416	-0-	-334	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4752	-0-	-348	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3655	-0-	-1085	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*10	4898	X	4258	-0-	-640	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6252	-0-	-558	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5781	-0-	-1256	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5678	-0-	-925	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4644	-0-	-1746	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*10	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
06	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7231	-0-	-89	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*10	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	3719	-0-	-3061	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4686	-0-	-2320	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4797	-0-	-1620	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4740	-0-	-1470	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*10	4991	X	3909	-0-	-1082	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	1488	-0-	-2015	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5019	-0-	-623	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4849	-0-	-700	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
*10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
06	7920	X	6665	-0-	-1255	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6515	-0-	-1669	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7486	-0-	-698	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
*10	7812	X	5986	-0-	-1826	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6591	-0-	-756	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6216	-0-	-1131	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5724	-0-	-1386	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*10	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5269	-0-	-2667	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6731	-0-	-1205	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5971	-0-	-1709	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*10	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	2850	X	318	-0-	-2532	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	915	-0-	-1935	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*10	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*10	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	9311	-0-	-1969	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8782	-0-	-2471	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8725	-0-	-2528	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8751	-0-	-1809	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*10	9703	X	8564	-0-	-1139	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
06	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	868	X	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6799	-0-	-982	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6939	-0-	-591	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*10	7440	X	5528	-0-	-1912	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7120	-0-	-1520	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7112	-0-	-1041	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6240	-0-	-1913	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*10	7750	X	6281	-0-	-1469	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9918	-0-	-162	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9037	-0-	-1379	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9105	-0-	-915	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
*10	10354	X	7561	-0-	-2793	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
06	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4922	-0-	-689	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4719	-0-	-892	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4193	-0-	-1027	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*10	5394	X	3460	-0-	-1934	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5967	-0-	-388	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4661	-0-	-1459	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*10	6107	X	3467	-0-	-2640	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
06	9000	X	7512	-0-	-1488	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6821	-0-	-1921	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6704	-0-	-1486	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*10	8122	X	5911	-0-	-2211	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3203	-0-	-889	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1	-0-	-3599	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	3002	-0-	-501	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10228	-0-	-1442	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8979	-0-	-2491	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	8167	-0-	-3117	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
*10	10571	X	8208	-0-	-2363	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	13530	X	11719	-0-	-1811	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11386	-0-	-2595	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11466	-0-	-1224	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
*10	12803	X	9858	-0-	-2945	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5068	-0-	-2	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4174	-0-	-755	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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
06	6420	X	5703	-0-	-717	-0-	5703	3			N	-0-					40
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	3			N	-0-					40
08	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	6243	3			N	-0-					40
09	7110	X	6119	-0-	-991	-0-	6119	3			N	-0-					40
10	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	3			N	-0-					40
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					40

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
06	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5971	-0-	-569	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5155	-0-	-1325	-0-	5155	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
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-	28	1			24
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					24
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					24
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					24
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					24

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
06	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7462	-0-	-815	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6009	-0-	-2001	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
*11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

06	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

06	10890	X	9394	-0-	-1496	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9584	-0-	-1669	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9335	-0-	-1670	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8789	-0-	-1141	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8950	-0-	-877	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7838	-0-	-1552	-0-	7838	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

06	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	9100	2			Y	-0-					54
07	10013	X	9556	-0-	-457	-0-	9556	2			Y	-0-					54
08	10013	X	9340	-0-	-673	-0-	9340	2			Y	-0-					54
09	9690	X	8537	-0-	-1153	-0-	8537	2			Y	-0-					54
10	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	8294	2			Y	-0-					54
11	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8719	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

06	3210	X	2396	-0-	-814	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2513	2	56	9	N	51					103
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2488	2			N	-0-					103
08	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2514	2	68	9	N	62					165
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-					165
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2519	2	17	9	N	15					180
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					180

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2938	-0-	-902	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	8025	-0-	-2985	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10962	-0-	-415	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10133	-0-	-877	-0-	10133	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

06	8160	X	6854	-0-	-1306	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6744	-0-	-816	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6384	-0-	-1356	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	11	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10853	-0-	-1299	-0-	11	1	10842	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10449	-0-	-1703	-0-	10	1	10433	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	10	1	9804	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	10	1	9815	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9291	-0-	-1449	-0-	9	1	9282	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

06	900	N	183	-0-	-717	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

06	0	N	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	11	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	11	1	5488	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	10	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	10	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	10	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4633	-0-	-887	-0-	9	1	4624	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

06	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10346	-0-	-2395	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10015	-0-	-2726	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9088	-0-	-3242	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	8	1	7834	2	N	-0-					3
07	8556	X	8166	-0-	-390	-0-	8	1	8158	2	N	-0-					3
08	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	8	1	8042	2	N	3	3	8			3
							3	9									
09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8	1	8383	2	N	-0-					3
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8	1	8407	2	N	-0-					3
11	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	7	1	7344	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

06	6930	X	5734	-0-	-1196	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5310	-0-	-1620	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

06	12000	X	10819	-0-	-1181	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9578	-0-	-1768	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9480	-0-	-1866	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10648	-0-	-332	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10612	-0-	-579	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10062	-0-	-768	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3873	-0-	-2067	-0-	170	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	234	1	5094	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	232	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4861	-0-	-659	-0-	214	1	4647	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	240	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5027	-0-	-133	-0-	221	1	4806	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
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	6	1	5755	2	N	-0-					5
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					5
08	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	6	1	5764	2	N	-0-					5
09	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5	1	5290	2	N	-0-					5
10	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	6	1	5535	2	N	-0-					5
11	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5	1	5094	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6477	-0-	-529	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6135	-0-	-716	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
*11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	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
06	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	11	1	10744	2	N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	10	1	9611	2	N	-0-					-0-
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8	1	8256	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	9	1	8982	2	N	-0-					-0-
*11	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11	1	10989	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2932	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
06	10980	X	10471	-0-	-509	-0-	21	1	10450	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10369	-0-	-977	-0-	21	1	10348	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11407	-0-	-125	-0-	23	1	11384	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	17	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	8861	-0-	-2671	-0-	17	1	8844	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	8666	-0-	-2374	-0-	17	1	8649	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	14	1	6849	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6377	-0-	-877	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	13	1	6706	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6028	-0-	-932	-0-	12	1	6016	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	13	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4996	-0-	-1874	-0-	10	1	4986	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
06	8520	X	7154	-0-	-1366	-0-	14	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6706	-0-	-3183	-0-	13	1	6693	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	7897	-0-	-1673	-0-	16	1	7881	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	7721	-0-	-2168	-0-	15	1	7706	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6939	-0-	-1041	-0-	14	1	6925	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	13351	-0-	-2759	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14943	-0-	-1022	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14070	-0-	-1368	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12843	-0-	-2007	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14191	-0-	-1154	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12298	-0-	-2162	-0-	12298	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
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	8	1	4114	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	10	1	5121	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4606	-0-	-1191	-0-	9	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	9	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	9	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3891	-0-	-1089	-0-	8	1	3883	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
06	86940	X	76593	-0-	-10347	-0-	152 2	1 9	76439	2	N	2	2	8			-0-
07	87513	X	76810	-0-	-10703	-0-	152	1	76658	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	71983	-0-	-15530	-0-	144 1	1 9	71838	2	N	1	1	8			-0-
09	83040	X	61671	-0-	-21369	-0-	123	1	61548	2	N	-0-					-0-
10	84196	X	67528	-0-	-16668	-0-	135	1	67393	2	N	-0-					-0-
11	76590	X	63220	-0-	-13370	-0-	127	1	63093	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
06	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6221	-0-	-349	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6039	-0-	-750	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	5	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	6	1	5710	2	N	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	6154	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5	1	5382	2	N	-0-					-0-
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	6	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4900	-0-	-1070	-0-	5	1	4895	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

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
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9623	-0-	-2405	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11438	-0-	-187	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9278	-0-	-1972	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11035	-0-	-156	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8603	-0-	-2467	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5235	-0-	-2115	-0-	10	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	12	1	6217	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	12	1	5895	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5264	-0-	-1156	-0-	10	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	13	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4890	-0-	-1140	-0-	10	1	4880	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105090	X	77314	-0-	-27776	-0-	77314	2			N	-0-					-0-
07	96937	X	73762	-0-	-23175	-0-	73762	2			N	-0-					-0-
08	93837	X	78903	-0-	-14934	-0-	78903	2			N	-0-					-0-
09	85770	X	71131	-0-	-14639	-0-	71131	2			N	-0-					-0-
10	85405	X	70886	-0-	-14519	-0-	70886	2			N	-0-					-0-
11	77310	X	64430	-0-	-12880	-0-	64430	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4450	-0-	-770	-0-	9	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3809	-0-	-1864	-0-	8	1	3801	2	N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	11	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4579	-0-	-911	-0-	9	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	10	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	9	1	4776	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	7507	-0-	-1763	-0-	15	1	7492	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8424	-0-	-876	-0-	17	1	8407	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	15	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	16	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	16	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7498	-0-	-662	-0-	15	1	7483	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8473	-0-	-1137	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7618	-0-	-1682	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7807	-0-	-773	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	5839	-0-	-1901	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6697	-0-	-1301	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6580	-0-	-590	-0-	6580	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
06	8460	X	8358	-0-	-102	-0-	17	1	8341	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	18	1	9123	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	15	1	7563	2	N	-0-					-0-
09	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	16	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	6948	-0-	-1902	-0-	14	1	6934	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
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13	1	12990	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13338	-0-	-705	-0-	13	1	13325	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	12282	-0-	-1761	-0-	12	1	12266	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	13590	X	12075	-0-	-1515	-0-	12	1	12063	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12439	-0-	-1139	-0-	12	1	12427	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11754	-0-	-1236	-0-	12	1	11742	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7171	-0-	-719	-0-	14	1	7157	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7073	-0-	-1080	-0-	14	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6775	-0-	-1192	-0-	14	1	6761	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6567	-0-	-903	-0-	13	1	6554	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6074	-0-	-1428	-0-	12	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6535	-0-	-635	-0-	13	1	6522	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

06	5130	X	4456	-0-	-674	-0-	9	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3909	-0-	-1392	-0-	8	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	10	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4025	-0-	-775	-0-	8	1	4017	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4067	-0-	-893	-0-	8	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3783	-0-	-1107	-0-	7	1	3776	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

06	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	11	1	5677	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5376	-0-	-359	-0-	11	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5232	-0-	-379	-0-	11	1	5221	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	10	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	11	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4705	-0-	-995	-0-	9	1	4696	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

06	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	13	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	12	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	14	1	6870	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6051	-0-	-609	-0-	12	1	6039	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	13	1	6520	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5242	-0-	-1418	-0-	10	1	5232	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

06	87058	X	87058	-0-	-0-	-0-	87056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	81114	X	81114	-0-	-0-	-0-	81114	2			N	-0-					-0-
08	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	72135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	62781	X	62781	-0-	-0-	-0-	62781	2			N	-0-					-0-
10	55654	X	55654	-0-	-0-	-0-	55654	2			N	-0-					-0-
*11	50566	X	50566	-0-	-0-	-0-	50566	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

06	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	20051	-0-	-5089	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21068	-0-	-4910	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	19822	-0-	-4916	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19411	-0-	-3119	-0-	19411	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	19173	-0-	-2744	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	17434	-0-	-2966	-0-	17434	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

06	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
07	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16524	-0-	-426	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16652	-0-	-863	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15487	-0-	-1463	-0-	15487	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

06	23760	X	12946	-0-	-10814	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	2522	-0-	-22030	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	11	-0-	-22712	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
11	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

06	28440	X	25708	-0-	-2732	-0-	26	1	25682	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	24879	-0-	-4509	-0-	26	1	24853	2	N	-0-					-0-
08	28551	X	24656	-0-	-3895	-0-	25	1	24631	2	N	-0-					-0-
09	27240	X	21962	-0-	-5278	-0-	22	1	21940	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	21953	-0-	-4924	-0-	22	1	21931	2	N	-0-					-0-
11	25710	X	21601	-0-	-4109	-0-	22	1	21579	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

06	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	11	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5572	-0-	-814	-0-	11	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	11	1	5322	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	10	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	12	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	10	1	5041	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

06	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	8	1	4035	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	8	1	4217	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	7	1	3609	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	9	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	8	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	8	1	3895	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	16	1	7919	2	N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	19	1	9336	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8597	-0-	-703	-0-	17	1	8580	2	N	-0-					-0-
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	17	1	8488	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8113	-0-	-1249	-0-	16	1	8097	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7506	-0-	-1554	-0-	15	1	7491	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9386	-0-	-1024	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9525	-0-	-643	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9224	-0-	-913	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8602	-0-	-1208	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8897	-0-	-1085	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8270	-0-	-1120	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6085	-0-	-1325	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6596	-0-	-1061	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5930	-0-	-1727	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4819	-0-	-1991	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5000	-0-	-1572	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5536	-0-	-819	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5266	-0-	-884	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5339	-0-	-1016	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5166	-0-	-204	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	11585	-0-	-655	-0-	23	1	11562	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11528	-0-	-1120	-0-	23	1	11505	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11151	-0-	-1156	-0-	22	1	11129	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10810	-0-	-920	-0-	21	1	10789	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10775	-0-	-1191	-0-	22	1	10753	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10091	-0-	-1489	-0-	20	1	10071	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	14	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	13	1	6337	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6520	-0-	-796	-0-	13	1	6507	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5780	-0-	-1300	-0-	11	1	5769	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5886	-0-	-1430	-0-	12	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5728	-0-	-1262	-0-	11	1	5717	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	14	1	7246	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	14	1	7073	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7125	-0-	-625	-0-	14	1	7111	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6164	-0-	-1336	-0-	12	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	14	1	6892	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	11	1	5703	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6761	-0-	-619	-0-	13	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5806	-0-	-1603	-0-	12	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6434	-0-	-975	-0-	13	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6184	-0-	-596	-0-	12	1	6172	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5988	-0-	-987	-0-	12	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	11	1	5568	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	26	1	13261	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12990	-0-	-1394	-0-	26	1	12964	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	12821	-0-	-1563	-0-	26	1	12795	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	11924	-0-	-1366	-0-	24	1	11900	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12476	-0-	-1257	-0-	25	1	12451	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	11454	-0-	-1836	-0-	23	1	11431	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

06	84120	X	61704	-0-	-22416	-0-	122	1	61581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82987	X	62561	-0-	-20426	-0-	124	1	62437	2	N	-0-					-0-
08	75609	X	65924	-0-	-9685	-0-	130	1	65793	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	73170	X	65743	-0-	-7427	-0-	130	1	65613	2	N	-0-					-0-
10	67146	X	64794	-0-	-2352	-0-	128	1	64666	2	N	-0-					-0-
11	63810	X	59963	-0-	-3847	-0-	119	1	59844	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

06	7650	X	7010	-0-	-640	-0-	14	1	6996	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	14	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	14	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6506	-0-	-964	-0-	13	1	6493	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6337	-0-	-1196	-0-	13	1	6324	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5517	-0-	-1503	-0-	11	1	5506	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

06	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	7	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	7	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	6	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	8	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2450	-0-	-1394	-0-	5	1	2445	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2072	-0-	-1558	-0-	4	1	2068	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

06	24930	X	20323	-0-	-4607	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	20885	-0-	-4070	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	18619	-0-	-5158	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17667	-0-	-4983	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	18344	-0-	-3294	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	16728	-0-	-3582	-0-	16728	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

06	11490	X	8724	-0-	-2766	-0-	17	1	8707	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8932	-0-	-2352	-0-	18	1	8914	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	17	1	8198	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8662	-0-	-1178	-0-	17	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8488	-0-	-1680	-0-	17	1	8471	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7366	-0-	-1364	-0-	15	1	7351	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	36330	X	30640	-0-	-5690	-0-	31	1	30609	2	N	-0-			-0-
07	36456	X	29759	-0-	-6697	-0-	31	1	29728	2	N	-0-			-0-
08	35464	X	30921	-0-	-4543	-0-	31	1	30890	2	N	-0-			-0-
09	32910	X	27355	-0-	-5555	-0-	28	1	27327	2	N	-0-			-0-
10	32457	X	29134	-0-	-3323	-0-	29	1	29105	2	N	-0-			-0-
11	30630	X	26281	-0-	-4349	-0-	26	1	26255	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

06	23310	X	19264	-0-	-4046	-0-	19264	2			N	-0-			-0-
07	23188	X	21230	-0-	-1958	-0-	21230	2			N	-0-			-0-
08	23188	X	19413	-0-	-3775	-0-	19413	2			N	-0-			-0-
09	21900	X	19432	-0-	-2468	-0-	19432	2			N	-0-			-0-
10	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	18949	2			N	-0-			-0-
11	20550	X	17968	-0-	-2582	-0-	17968	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	36	1	17990	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	17510	-0-	-966	-0-	35	1	17475	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	15366	-0-	-2180	-0-	31	1	15335	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	15171	-0-	-2859	-0-	30	1	15141	2	N	-0-			-0-
10	18631	X	17021	-0-	-1610	-0-	35	1	16986	2	N	-0-			-0-
11	18030	X	14175	-0-	-3855	-0-	29	1	14146	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	25470	X	23541	-0-	-1929	-0-	24	1	23517	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	22460	-0-	-3859	-0-	23	1	22437	2	N	-0-			-0-
08	25420	X	23736	-0-	-1684	-0-	24	1	23712	2	N	-0-			-0-
09	24600	X	21269	-0-	-3331	-0-	22	1	21247	2	N	-0-			-0-
10	24335	X	20214	-0-	-4121	-0-	21	1	20193	2	N	-0-			-0-
11	23550	X	21131	-0-	-2419	-0-	21	1	21110	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

06	13050	X	11529	-0-	-1521	-0-	23	1	11506	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	11197	-0-	-2133	-0-	22	1	11175	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	24	1	11971	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	10546	-0-	-1694	-0-	21	1	10525	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	10079	-0-	-2569	-0-	20	1	10059	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10985	-0-	-625	-0-	22	1	10963	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	11190	X	9010	-0-	-2180	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11107	-0-	-425	-0-	22	1	11085	2	N	-0-					-0-
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	28	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	33	1	16334	2	N	-0-					-0-
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	42	1	20989	2	N	-0-					-0-
*11	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	44	1	21918	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
06	19170	X	15390	-0-	-3780	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14662	-0-	-4837	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	15864	-0-	-3139	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14413	-0-	-3617	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16471	-0-	-2160	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12379	-0-	-3011	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	8	1	7759	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	8	1	7783	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	8	1	7802	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7770	X	6778	-0-	-992	-0-	7	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7363	-0-	-666	-0-	7	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6432	-0-	-1338	-0-	6	1	6426	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1487	-0-	-2295	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1122	-0-	-1420	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	945	-0-	-1185	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	14690	-0-	-3640	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14225	-0-	-4716	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14551	-0-	-2716	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13621	-0-	-1569	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12330	-0-	-2370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5316	-0-	-804	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5077	-0-	-1092	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5092	-0-	-578	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	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 #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

06	13290	X	10649	-0-	-2641	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11307	-0-	-1961	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10745	-0-	-2089	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9808	-0-	-2282	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11250	-0-	-437	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9658	-0-	-1292	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5587	-0-	-1729	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4956	-0-	-2124	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4655	-0-	-2661	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4420	-0-	-2060	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

06	10710	X	8520	-0-	-2190	-0-	17	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8911	-0-	-854	-0-	18	1	8893	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	6377	-0-	-3388	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	17	1	8723	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	17	1	8205	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7118	-0-	-1492	-0-	14	1	7104	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	15	1	7594	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7355	-0-	-457	-0-	15	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	14	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6774	-0-	-846	-0-	13	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	13	1	6374	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

06	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	12	1	6142	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	4752	-0-	-2099	-0-	9	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	14	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3781	-0-	-2369	-0-	8	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4487	-0-	-1868	-0-	9	1	4478	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	2722	-0-	-3848	-0-	5	1	2717	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

06	14160	X	10135	-0-	-4025	-0-	20	1	10115	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	8368	-0-	-2451	-0-	17	1	8351	2	N	-0-					-0-
08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	23	1	11557	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9079	-0-	-1895	-0-	18	1	9061	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9757	-0-	-1433	-0-	19	1	9738	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	10651	-0-	-2399	-0-	21	1	10630	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	10573	-0-	-2540	-0-	21	1	10552	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11134	-0-	-1266	-0-	22	1	11112	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	11318	-0-	-682	-0-	22	1	11296	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	9869	-0-	-2004	-0-	19	1	9850	2	N	-0-			-0-
*11	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	24	1	12354	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	16	1	8003	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8123	-0-	-1952	-0-	16	1	8107	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	7520	-0-	-2555	-0-	15	1	7505	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7781	-0-	-1969	-0-	15	1	7766	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	6402	-0-	-2433	-0-	13	1	6389	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7115	-0-	-895	-0-	14	1	7101	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	450	2	N	-0-			-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	35	1	759	2	N	-0-			-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	24	1	497	2	N	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	25	1	537	2	N	-0-			-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	21	1	10745	2	N	-0-			-0-
08	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	20	1	9858	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8665	-0-	-635	-0-	17	1	8648	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	8470	-0-	-2287	-0-	17	1	8453	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8207	-0-	-2203	-0-	16	1	8191	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8009	-0-	-1231	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	7392	-0-	-2156	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	7928	2			N	-0-			-0-
10	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	7121	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 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
06	5220	X	3083	-0-	-2137	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	3262	-0-	-1605	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2119	-0-	-1631	-0-	2119	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11224	-0-	-746	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10671	-0-	-1698	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9923	-0-	-2198	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9673	-0-	-1727	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10027	-0-	-1567	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

06	11910	X	5803	-0-	-6107	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10367	-0-	-1816	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9973	-0-	-1817	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	9998	-0-	-2185	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7189	-0-	-3011	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

06	22020	X	16431	-0-	-5589	-0-	17	1	16414	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19373	-0-	-3381	-0-	19	1	19354	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	18265	-0-	-2970	-0-	19	1	18246	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	17425	-0-	-2765	-0-	17	1	17408	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	17454	-0-	-2386	-0-	17	1	17437	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	16158	-0-	-2592	-0-	16	1	16142	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

06	15840	X	12922	-0-	-2918	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13490	-0-	-2413	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12262	-0-	-3641	-0-	12261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11314	-0-	-3039	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12588	-0-	-462	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

06	14010	X	12280	-0-	-1730	-0-	12	1	12268	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12176	-0-	-1712	-0-	12	1	12164	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12151	-0-	-1737	-0-	12	1	12132	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	13440	X	10891	-0-	-2549	-0-	11	1	10880	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11457	-0-	-1470	-0-	11	1	11446	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10894	-0-	-1376	-0-	11	1	10883	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

06	8400	X	7649	-0-	-751	-0-	8	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	8	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7383	-0-	-708	-0-	7	1	7375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7740	X	6962	-0-	-778	-0-	7	1	6955	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8	1	7996	2	N	-0-					-0-
*11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8	1	8160	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9780	X	8705	-0-	-1075	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8713	-0-	-1393	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9258	-0-	-755	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8627	-0-	-883	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8579	-0-	-783	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8242	-0-	-728	-0-	8242	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
06	11250	X	7491	-0-	-3759	-0-	15	1	7476	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	18	1	9066	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7829	-0-	-1936	-0-	16	1	7813	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7933	-0-	-857	-0-	16	1	7917	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7605	-0-	-1478	-0-	15	1	7590	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	6043	-0-	-2747	-0-	12	1	6031	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
06	14640	X	13377	-0-	-1263	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12255	-0-	-1275	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13267	-0-	-559	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12564	-0-	-816	-0-	12564	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
06	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15443	-0-	-987	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12878	-0-	-22	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14587	-0-	-541	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11789	-0-	-3151	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	12369	-0-	-1791	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13545	-0-	-1428	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12448	-0-	-2525	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12303	-0-	-2187	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12225	-0-	-1880	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11119	-0-	-1991	-0-	11119	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
06	14460	X	8646	-0-	-5814	-0-	17	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9615	-0-	-4862	-0-	19	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	25	1	12637	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	198	-0-	-11652	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	31	1	15733	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	7064	-0-	-5176	-0-	14	1	7050	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
06	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	13	1	6630	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	14	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6983	-0-	-209	-0-	14	1	6969	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6179	-0-	-781	-0-	12	1	6167	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6041	-0-	-1151	-0-	12	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6095	-0-	-775	-0-	12	1	6083	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	24	1	12217	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	11733	-0-	-2124	-0-	23	1	11710	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12218	-0-	-833	-0-	25	1	12193	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12141	-0-	-489	-0-	24	1	12117	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12080	-0-	-971	-0-	24	1	12056	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11357	-0-	-883	-0-	23	1	11334	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	9	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	8	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	6	1	2927	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3622	-0-	-848	-0-	7	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3619	-0-	-1000	-0-	7	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3477	-0-	-993	-0-	7	1	3470	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	11900	-0-	-2770	-0-	24	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12601	-0-	-1752	-0-	25	1	12576	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	11898	-0-	-1835	-0-	24	1	11874	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11614	-0-	-1106	-0-	23	1	11591	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11462	-0-	-1279	-0-	23	1	11439	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10379	-0-	-1801	-0-	21	1	10358	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6979	-0-	-2135	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5773	-0-	-2814	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89379	X	89379	-0-	-0-	-0-	89377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	80411	X	80411	-0-	-0-	-0-	80411	2			N	-0-					-0-
08	79469	X	79469	-0-	-0-	-0-	79466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	72540	X	71808	-0-	-732	-0-	71808	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	59952	-0-	-15006	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	54530	-0-	-18010	-0-	54530	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	85396	2			N	-0-					-0-
07	82434	X	82434	-0-	-0-	-0-	82434	2			N	-0-					-0-
08	75695	X	75695	-0-	-0-	-0-	75695	2			N	-0-					-0-
09	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	64877	2			N	-0-					-0-
10	60357	X	57999	-0-	-2358	-0-	57999	2			N	-0-					-0-
11	58410	X	51989	-0-	-6421	-0-	51989	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	3884	-0-	-1666	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4285	-0-	-985	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4421	-0-	-1066	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3926	-0-	-1384	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3513	-0-	-777	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

06	26100	X	20111	-0-	-5989	-0-	20111	2			N	-0-			-0-
07	25575	X	20190	-0-	-5385	-0-	20190	2			N	-0-			-0-
08	24800	X	19226	-0-	-5574	-0-	19226	2			N	-0-			-0-
09	21810	X	17451	-0-	-4359	-0-	17451	2			N	-0-			-0-
10	21235	X	17649	-0-	-3586	-0-	17649	2			N	-0-			-0-
11	20100	X	16307	-0-	-3793	-0-	16307	2			N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	14	1	7100	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	10	1	4962	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	2434	-0-	-5378	-0-	5	1	2429	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	646	-0-	-6914	-0-	1	1	645	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	901	-0-	-6911	-0-	2	1	899	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	634	-0-	-6476	-0-	1	1	633	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

06	23280	X	16997	-0-	-6283	-0-	16997	2			N	-0-			-0-
07	24056	X	17139	-0-	-6917	-0-	17139	2			N	-0-			-0-
08	21669	X	18482	-0-	-3187	-0-	18482	2			N	-0-			-0-
09	19380	X	17163	-0-	-2217	-0-	17163	2			N	-0-			-0-
10	20026	X	17133	-0-	-2893	-0-	17133	2			N	-0-			-0-
11	17880	X	15816	-0-	-2064	-0-	15816	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9340	-0-	-1200	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9028	-0-	-992	-0-	9028	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9192	-0-	-1162	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8628	-0-	-1392	-0-	8628	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

06	17340	X	14121	-0-	-3219	-0-	14121	2			N	-0-			-0-
07	16368	X	14367	-0-	-2001	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
08	16368	X	12903	-0-	-3465	-0-	12903	2			N	-0-			-0-
09	14880	X	12706	-0-	-2174	-0-	12706	2			N	-0-			-0-
10	15376	X	13603	-0-	-1773	-0-	13603	2			N	-0-			-0-
11	14130	X	9516	-0-	-4614	-0-	9516	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	93725	X	93725	-0-	-0-	-0-	93725	2			N	-0-			-0-
07	49055	X	49055	-0-	-0-	-0-	49055	2			N	-0-			-0-
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	50160	2			N	-0-			-0-
09	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	49379	2			N	-0-			-0-
10	77175	X	77175	-0-	-0-	-0-	77175	2			N	-0-			-0-
*11	58370	X	58370	-0-	-0-	-0-	58370	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210	X	19520	-0-	-1690	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17013	-0-	-4129	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19119	-0-	-473	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17432	-0-	-2098	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	18266	-0-	-1915	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16319	-0-	-3211	-0-	16319	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	17220	X	14534	-0-	-2686	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15133	-0-	-1979	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14684	-0-	-2273	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13981	-0-	-1709	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14290	-0-	-1551	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13281	-0-	-1359	-0-	13281	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18900	X	15890	-0-	-3010	-0-	16	1	15874	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	16036	-0-	-3029	-0-	16	1	16020	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	15717	-0-	-2852	-0-	16	1	15701	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	14549	-0-	-2791	-0-	15	1	14534	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15	1	15178	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	14330	-0-	-1570	-0-	14	1	14316	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. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	17949	-0-	-2301	-0-	17949	2			Y	-0-					54
07	20429	X	19246	-0-	-1183	-0-	19246	2			Y	-0-					54
08	20429	X	18014	-0-	-2415	-0-	18014	2			Y	-0-					54
09	19770	X	16600	-0-	-3170	-0-	16600	2			Y	-0-					54
10	19251	X	17835	-0-	-1416	-0-	17835	2			Y	-0-					54
11	18630	X	16401	-0-	-2229	-0-	16401	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

06	19140	X	16052	-0-	-3088	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	15836	-0-	-3756	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	15531	-0-	-2945	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14198	-0-	-3022	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14686	-0-	-2240	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13332	-0-	-2718	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

06	9240	X	8255	-0-	-985	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8074	-0-	-513	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7656	-0-	-594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6629	-0-	-1896	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7860	-0-	-390	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	31050	X	28150	-0-	-2900	-0-	56	1	28094	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	27570	-0-	-3523	-0-	55	1	27515	2	N	-0-					-0-
08	30597	X	26900	-0-	-3697	-0-	54	1	26846	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	24779	-0-	-3391	-0-	49	1	24730	2	N	-0-					-0-
10	29078	X	26121	-0-	-2957	-0-	53	1	26068	2	N	-0-					-0-
11	28140	X	22897	-0-	-5243	-0-	46	1	22851	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	37620	X	36284	-0-	-1336	-0-	72	1	36212	2	N	-0-					-0-
07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	75	1	37568	2	N	-0-					-0-
08	35524	X	35524	-0-	-0-	-0-	71	1	35453	2	N	-0-					-0-
09	37211	X	37211	-0-	-0-	-0-	74	1	37137	2	N	-0-					-0-
10	37634	X	36961	-0-	-673	-0-	73	1	36888	2	N	-0-					-0-
11	36420	X	35148	-0-	-1272	-0-	69	1	35079	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	16670	-0-	-4286	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
*11	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	40200	X	32183	-0-	-8017	-0-	32183	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	31997	-0-	-5978	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	28987	-0-	-11158	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	24777	-0-	-14073	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	26902	-0-	-13243	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	24686	-0-	-7504	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	20100	X	18646	-0-	-1454	-0-	37	1	18609	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19118	-0-	-1652	-0-	38	1	19080	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	17987	-0-	-2783	-0-	36	1	17950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	19290	X	16988	-0-	-2302	-0-	34	1	16954	2	N	-0-					-0-
10	19933	X	17248	-0-	-2685	-0-	35	1	17213	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	16515	-0-	-2145	-0-	33	1	16482	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

06	35340	X	31971	-0-	-3369	-0-	32	1	31939	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	32148	-0-	-4370	-0-	32	1	32116	2	N	-0-					-0-
08	35650	X	30898	-0-	-4752	-0-	31	1	30852	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
09	33720	X	28999	-0-	-4721	-0-	29	1	28970	2	N	-0-					-0-
10	34441	X	29239	-0-	-5202	-0-	29	1	29210	2	N	-0-					-0-
11	31980	X	27318	-0-	-4662	-0-	27	1	27291	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

06	11310	X	9544	-0-	-1766	-0-	19	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9865	-0-	-1822	-0-	20	1	9845	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10297	-0-	-832	-0-	21	1	10276	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	8879	-0-	-1891	-0-	18	1	8861	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9509	-0-	-597	-0-	19	1	9490	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8735	-0-	-1225	-0-	17	1	8718	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

06	14880	X	12248	-0-	-2632	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9722	-0-	-3515	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
09	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10751	-0-	-2089	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

06	27240	X	21267	-0-	-5973	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	22574	-0-	-3621	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	19003	-0-	-5456	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
09	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	22858	-0-	-764	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	21547	-0-	-293	-0-	21547	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

06	180	X	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8726	-0-	-154	-0-	8726	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	17636	-0-	-2734	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	16763	-0-	-4286	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17354	-0-	-1773	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	15382	-0-	-3128	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	16774	-0-	-1454	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14570	-0-	-3070	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	21	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	18	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	6516	-0-	-4148	-0-	13	1	6503	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	7712	-0-	-3148	-0-	15	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	5288	-0-	-5934	-0-	11	1	5277	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	3815	-0-	-7045	-0-	8	1	3807	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	16980	-0-	-960	-0-	34 1	1 9	16945	2	N	1	1	8			-0-
07	18848	X	15861	-0-	-2987	-0-	31	1	15830	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	31 3	1 9	15213	2	N	3	3	8			-0-
09	18240	X	14703	-0-	-3537	-0-	29	1	14674	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	14709	-0-	-3271	-0-	30	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	13919	-0-	-3061	-0-	28	1	13891	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27900	X	23445	-0-	-4455	-0-	23	1	23422	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	23712	-0-	-4064	-0-	24	1	23688	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	23298	-0-	-3486	-0-	23	1	23275	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	21597	-0-	-3543	-0-	22	1	21575	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	22064	-0-	-3418	-0-	22	1	22042	2	N	-0-					-0-
11	23460	X	21517	-0-	-1943	-0-	21	1	21496	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
06	22020	X	19531	-0-	-2489	-0-	39	1	19492	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	18331	-0-	-4423	-0-	36	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	18194	-0-	-3320	-0-	37	1	18157	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	18143	-0-	-2347	-0-	36	1	18107	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18710	-0-	-1471	-0-	38	1	18672	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	17015	-0-	-2515	-0-	34	1	16981	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	10034	-0-	-1816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9204	-0-	-2483	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10627	-0-	-874	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8362	-0-	-2348	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8356	-0-	-1934	-0-	8356	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64230	X	60584	-0-	-3646	-0-	120	1	60463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	66309	X	61940	-0-	-4369	-0-	123	1	61817	2	N	-0-					-0-
08	65813	X	58278	-0-	-7535	-0-	115	1	58161	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	63690	X	57139	-0-	-6551	-0-	113	1	57026	2	N	-0-					-0-
10	65720	X	56939	-0-	-8781	-0-	112	1	56827	2	N	-0-					-0-
11	60570	X	53293	-0-	-7277	-0-	105	1	53188	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35580	X	27319	-0-	-8261	-0-	54	1	27265	2	N	-0-					-0-
07	41540	X	25729	-0-	-15811	-0-	51	1	25678	2	N	-0-					-0-
08	41540	X	40223	-0-	-1317	-0-	81	1	40142	2	N	-0-					-0-
09	40200	X	30969	-0-	-9231	-0-	62	1	30907	2	N	-0-					-0-
10	32085	X	31598	-0-	-487	-0-	63	1	31535	2	N	-0-					-0-
11	38940	X	30163	-0-	-8777	-0-	60	1	30103	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35670	X	31497	-0-	-4173	-0-	31	1	31466	2	N	-0-					-0-
07	36022	X	31925	-0-	-4097	-0-	32	1	31893	2	N	-0-					-0-
08	34968	X	30874	-0-	-4094	-0-	31	1	30835	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33180	X	28914	-0-	-4266	-0-	29	1	28885	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	29149	-0-	-4362	-0-	29	1	29120	2	N	-0-					-0-
11	31500	X	27885	-0-	-3615	-0-	28	1	27857	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	23370	X	21202	-0-	-2168	-0-	21	1	21181	2	N	-0-					-0-
07	23870	X	21497	-0-	-2373	-0-	21	1	21476	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	20860	-0-	-2328	-0-	21	1	20839	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19424	-0-	-2626	-0-	19	1	19405	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	19487	-0-	-2957	-0-	19	1	19468	2	N	-0-					-0-
11	21210	X	18211	-0-	-2999	-0-	18	1	18193	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
06	184930	X	184930	-0-	-0-	-0-	366	1	184561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	181653	X	181653	-0-	-0-	-0-	360	1	181293	2	N	-0-					-0-
08	173387	X	173387	-0-	-0-	-0-	349	1	173034	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	160044	X	160044	-0-	-0-	-0-	318	1	159726	2	N	-0-					-0-
10	157145	X	157145	-0-	-0-	-0-	315	1	156830	2	N	-0-					-0-
*11	144730	X	144730	-0-	-0-	-0-	290	1	144440	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
06	34440	X	29978	-0-	-4462	-0-	30	1	29948	2	Y	-0-					19
07	34999	X	30754	-0-	-4245	-0-	31	1	30723	2	Y	-0-					19
08	33914	X	29787	-0-	-4127	-0-	30	1	29738	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
09	32160	X	27350	-0-	-4810	-0-	27	1	27323	2	Y	-0-					19
10	32333	X	27928	-0-	-4405	-0-	28	1	27900	2	Y	-0-					19
11	29970	X	26071	-0-	-3899	-0-	26	1	26045	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	19555	-0-	-2135	-0-	20	1	19535	2	Y	-0-					-0-
07	22041	X	20751	-0-	-1290	-0-	21	1	20730	2	Y	-0-					-0-
08	22041	X	19494	-0-	-2547	-0-	19	1	19469	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	20610	X	18895	-0-	-1715	-0-	19	1	18876	2	Y	-0-					-0-
10	21297	X	18478	-0-	-2819	-0-	18	1	18460	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	17670	-0-	-2400	-0-	18	1	17652	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	18144	-0-	-2376	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	17807	-0-	-3397	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	18145	-0-	-2098	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16635	-0-	-2175	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	17624	-0-	-1131	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16304	-0-	-1846	-0-	16304	2			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

06	18090	X	15104	-0-	-2986	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	14469	-0-	-4224	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	13232	-0-	-5461	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14191	-0-	-1529	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14230	-0-	-1890	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14190	-0-	-900	-0-	14190	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

06	16110	X	12224	-0-	-3886	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12854	-0-	-2150	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12752	-0-	-1818	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10551	-0-	-2649	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12763	-0-	-412	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11337	-0-	-1113	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

06	59400	X	49916	-0-	-9484	-0-	50	1	49866	2	N	-0-					-0-
07	59272	X	46647	-0-	-12625	-0-	48	1	46599	2	N	-0-					-0-
08	55676	X	50361	-0-	-5315	-0-	51	1	50310	2	N	-0-					-0-
09	52410	X	43828	-0-	-8582	-0-	45	1	43783	2	N	-0-					-0-
10	53320	X	45640	-0-	-7680	-0-	46	1	45594	2	N	-0-					-0-
11	49920	X	41740	-0-	-8180	-0-	42	1	41698	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

06	32760	X	28554	-0-	-4206	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	27568	-0-	-6067	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27641	-0-	-4382	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	25116	-0-	-5034	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	26281	-0-	-3231	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	24163	-0-	-4397	-0-	24163	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	42330	X	37187	-0-	-5143	-0-	37	1	37150	2	N	-0-					-0-
07	42253	X	37970	-0-	-4283	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					-0-
08	40424	X	36710	-0-	-3714	-0-	37	1	36661	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	38670	X	34276	-0-	-4394	-0-	34	1	34242	2	N	-0-					-0-
10	39091	X	35029	-0-	-4062	-0-	35	1	34994	2	N	-0-					-0-
11	37200	X	33261	-0-	-3939	-0-	33	1	33228	2	N	-0-					-0-

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
06	43500	X	38402	-0-	-5098	-0-	38	1	38364	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	39219	-0-	-3902	-0-	39	1	39180	2	N	-0-					-0-
08	43121	X	38237	-0-	-4884	-0-	38	1	38189	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	42	1	42293	2	N	-0-					-0-
10	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	44	1	43861	2	N	-0-					-0-
*11	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	40	1	39570	2	N	-0-					-0-

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
06	57060	X	45753	-0-	-11307	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	35070	-0-	-21536	-0-	35070	2			N	-0-					-0-
08	52886	X	36505	-0-	-16381	-0-	36505	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	36279	-0-	-13131	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	40003	-0-	-10248	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	40823	-0-	-4927	-0-	40823	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
06	59479	X	59479	-0-	-0-	-0-	60	1	59418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	56355	X	56355	-0-	-0-	-0-	58	1	56297	2	N	-0-					-0-
08	60714	X	60714	-0-	-0-	-0-	61	1	60653	2	N	-0-					-0-
09	56484	X	56484	-0-	-0-	-0-	58	1	56426	2	N	-0-					-0-
10	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	57	1	57115	2	N	-0-					-0-
*11	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	54	1	52908	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
06	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	47	1	47460	2	N	-0-					-0-
07	47915	X	47915	-0-	-0-	-0-	48	1	47867	2	N	-0-					-0-
08	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	47	1	46808	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	45	1	44911	2	N	-0-					-0-
10	44248	X	44248	-0-	-0-	-0-	44	1	44204	2	N	-0-					-0-
*11	40972	X	40972	-0-	-0-	-0-	41	1	40931	2	N	-0-					-0-

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
06	51510	X	38970	-0-	-12540	-0-	39	1	38931	2	N	-0-					-0-
07	49972	X	39544	-0-	-10428	-0-	40	1	39504	2	N	-0-					-0-
08	48267	X	38208	-0-	-10059	-0-	39	1	38169	2	N	-0-					-0-
09	44610	X	38966	-0-	-5644	-0-	39	1	38927	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	39720	-0-	-4889	-0-	40	1	39680	2	N	-0-					-0-
11	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	36	1	35854	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	71220	X	54927	-0-	-16293	-0-	54926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73594	X	45023	-0-	-28571	-0-	45023	2			N	-0-					-0-
08	64387	X	42111	-0-	-22276	-0-	42110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	54930	X	39862	-0-	-15068	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	43277	-0-	-13484	-0-	43277	2			N	-0-					-0-
11	54930	X	43518	-0-	-11412	-0-	43518	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	112950	X	85649	-0-	-27301	-0-	85649	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	81134	-0-	-30497	-0-	81134	2			N	-0-					-0-
08	105152	X	78003	-0-	-27149	-0-	78002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	96330	X	71200	-0-	-25130	-0-	71200	2			N	-0-					-0-
10	91853	X	71258	-0-	-20595	-0-	71258	2			N	-0-					-0-
11	85650	X	63004	-0-	-22646	-0-	63004	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
06	72690	X	51984	-0-	-20706	-0-	51983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	70556	X	41280	-0-	-29276	-0-	41280	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	42087	-0-	-17867	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	42130	-0-	-9860	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	46693	-0-	-7030	-0-	46693	2			N	-0-					-0-
11	51990	X	44329	-0-	-7661	-0-	44329	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
06	121140	X	102729	-0-	-18411	-0-	102728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	123225	X	104735	-0-	-18490	-0-	104735	2			N	-0-					-0-
08	119939	X	102688	-0-	-17251	-0-	102687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	112890	X	95943	-0-	-16947	-0-	95943	2			N	-0-					-0-
10	112406	X	95102	-0-	-17304	-0-	95102	2			N	-0-					-0-
11	102720	X	91770	-0-	-10950	-0-	91770	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
06	29580	X	26743	-0-	-2837	-0-	27	1	26716	2	N	-0-					-0-
07	29698	X	26668	-0-	-3030	-0-	27	1	26641	2	N	-0-					-0-
08	27249	X	25670	-0-	-1579	-0-	26	1	25631	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	26730	X	24050	-0-	-2680	-0-	24	1	24026	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23300	-0-	-4321	-0-	23	1	23277	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	22018	-0-	-4712	-0-	22	1	21996	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37770	X	32736	-0-	-5034	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	32500	-0-	-5568	-0-	32500	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	31722	-0-	-5664	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29940	-0-	-3870	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30264	-0-	-4301	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	28055	-0-	-4675	-0-	28055	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
06	207840	X	176183	-0-	-31657	-0-	349	1	175832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	211389	X	169002	-0-	-42387	-0-	335	1	168667	2	N	-0-					-0-
08	193998	X	155975	-0-	-38023	-0-	314	1	155659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	181380	X	148266	-0-	-33114	-0-	294	1	147972	2	N	-0-					-0-
10	185411	X	143731	-0-	-41680	-0-	289	1	143442	2	N	-0-					-0-
11	176190	X	139289	-0-	-36901	-0-	279	1	139010	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
06	38010	X	33188	-0-	-4822	-0-	33	1	33155	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	34020	-0-	-5195	-0-	34	1	33986	2	N	-0-					-0-
08	37789	X	33199	-0-	-4590	-0-	33	1	33149	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	35160	X	30889	-0-	-4271	-0-	31	1	30858	2	N	-0-					-0-
10	35681	X	30562	-0-	-5119	-0-	31	1	30531	2	N	-0-					-0-
11	33180	X	29183	-0-	-3997	-0-	29	1	29154	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160560	X	127484	-0-	-33076	-0-	127483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	159898	X	123584	-0-	-36314	-0-	123584	2			N	-0-					-0-
08	153047	X	115271	-0-	-37776	-0-	115270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	140220	X	105868	-0-	-34352	-0-	105868	2			N	-0-					-0-
10	138415	X	106073	-0-	-32342	-0-	106073	2			N	-0-					-0-
11	127470	X	96516	-0-	-30954	-0-	96516	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
06	35280	X	29272	-0-	-6008	-0-	29	1	29243	2	N	-0-					-0-
07	35619	X	29846	-0-	-5773	-0-	30	1	29816	2	N	-0-					-0-
08	33697	X	28576	-0-	-5121	-0-	29	1	28535	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	31500	X	26153	-0-	-5347	-0-	26	1	26127	2	N	-0-					-0-
10	30876	X	26142	-0-	-4734	-0-	26	1	26116	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	24556	-0-	-4724	-0-	25	1	24531	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36270	X	30667	-0-	-5603	-0-	31	1	30636	2	N	-0-					-0-
07	36487	X	30857	-0-	-5630	-0-	31	1	30826	2	N	-0-					-0-
08	35433	X	29572	-0-	-5861	-0-	30	1	29534	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33060	X	27594	-0-	-5466	-0-	28	1	27566	2	N	-0-					-0-
10	32953	X	27708	-0-	-5245	-0-	28	1	27680	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	25916	-0-	-4744	-0-	26	1	25890	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55800	X	46276	-0-	-9524	-0-	46276	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	46541	-0-	-8980	-0-	46541	2			N	-0-					-0-
08	53320	X	44405	-0-	-8915	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
09	50160	X	41776	-0-	-8384	-0-	41776	2			N	-0-					-0-
10	49228	X	42113	-0-	-7115	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	38933	-0-	-7357	-0-	38933	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
06	168690	X	131703	-0-	-36987	-0-	131701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	174313	X	136437	-0-	-37876	-0-	136437	2			N	-0-					-0-
08	174313	X	134372	-0-	-39941	-0-	134370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	147300	X	134217	-0-	-13083	-0-	134217	2			N	-0-					-0-
10	148668	X	148668	-0-	-0-	-0-	148668	2			N	-0-					-0-
*11	144076	X	144076	-0-	-0-	-0-	144076	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
06	82080	X	69687	-0-	-12393	-0-	138	1	69548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82088	X	70059	-0-	-12029	-0-	139	1	69920	2	N	-0-					-0-
08	80662	X	69014	-0-	-11648	-0-	137	1	68875	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	78060	X	65283	-0-	-12777	-0-	129	1	65154	2	N	-0-					-0-
10	75423	X	63931	-0-	-11492	-0-	126	1	63805	2	N	-0-					-0-
11	69690	X	61788	-0-	-7902	-0-	122	1	61666	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
06	38460	X	32224	-0-	-6236	-0-	32	1	32192	2	N	-0-					-0-
07	38502	X	32046	-0-	-6456	-0-	32	1	32014	2	N	-0-					-0-
08	37014	X	31396	-0-	-5618	-0-	31	1	31351	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	33900	X	28887	-0-	-5013	-0-	29	1	28858	2	N	-0-					-0-
10	34193	X	29669	-0-	-4524	-0-	30	1	29639	2	N	-0-					-0-
11	32220	X	27306	-0-	-4914	-0-	27	1	27279	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30180	X	25780	-0-	-4400	-0-	26	1	25754	2	N	-0-					-0-
07	30163	X	25757	-0-	-4406	-0-	26	1	25731	2	N	-0-					-0-
08	29016	X	24912	-0-	-4104	-0-	25	1	24876	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	27180	X	23325	-0-	-3855	-0-	23	1	23302	2	N	-0-					-0-
10	27714	X	23020	-0-	-4694	-0-	23	1	22997	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	21143	-0-	-4627	-0-	21	1	21122	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100661	X	100661	-0-	-0-	-0-	199	1	100461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	120231	X	120231	-0-	-0-	-0-	238	1	119993	2	N	-0-					-0-
08	71083	X	69154	-0-	-1929	-0-	137	1	69015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	68790	X	63068	-0-	-5722	-0-	125	1	62943	2	N	-0-					-0-
10	71083	X	66567	-0-	-4516	-0-	131	1	66436	2	N	-0-					-0-
*11	69724	X	69724	-0-	-0-	-0-	138	1	69586	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

06	94230	X	69889	-0-	-24341	-0-	69889	2			N	-0-					-0-
07	93310	X	70977	-0-	-22333	-0-	70977	2			N	-0-					-0-
08	89497	X	69846	-0-	-19651	-0-	69846	2			N	-0-					-0-
09	81240	X	64308	-0-	-16932	-0-	64308	2			N	-0-					-0-
10	78523	X	62765	-0-	-15758	-0-	62765	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	59927	-0-	-9973	-0-	59927	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

06	28350	X	22925	-0-	-5425	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	22757	-0-	-6104	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	22205	-0-	-5912	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20972	-0-	-3508	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	21703	-0-	-1981	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	19434	-0-	-3486	-0-	19434	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	87420	X	72292	-0-	-15128	-0-	72	1	72220	2	N	-0-					-0-
07	84630	X	72335	-0-	-12295	-0-	72	1	72263	2	N	-0-					-0-
08	81995	X	69987	-0-	-12008	-0-	70	1	69895	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
09	78420	X	66119	-0-	-12301	-0-	66	1	66053	2	N	-0-					-0-
10	77469	X	65171	-0-	-12298	-0-	65	1	65106	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	59301	-0-	-12999	-0-	59	1	59242	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86880	X	76809	-0-	-10071	-0-	152	1	76656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	86955	X	77846	-0-	-9109	-0-	154	1	77692	2	N	-0-					-0-
08	86955	X	74280	-0-	-12675	-0-	147	1	74131	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	84150	X	71723	-0-	-12427	-0-	142	1	71581	2	N	-0-					-0-
10	82119	X	71238	-0-	-10881	-0-	141	1	71097	2	N	-0-					-0-
11	76800	X	68143	-0-	-8657	-0-	135	1	68008	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120780	X	120780	-0-	-0-	-0-	120778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	113779	X	113779	-0-	-0-	-0-	113779	2			N	-0-					-0-
08	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	104213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	90962	X	90962	-0-	-0-	-0-	90962	2			N	-0-					-0-
10	83994	X	83994	-0-	-0-	-0-	83994	2			N	-0-					-0-
*11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	73885	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214819	X	214819	-0-	-0-	-0-	214819	2			N	-0-					-0-
07	214675	X	197825	-0-	-16850	-0-	197825	2			N	-0-					-0-
08	289960	X	289960	-0-	-0-	-0-	289960	2			N	-0-					-0-
09	275586	X	275586	-0-	-0-	-0-	275586	2			N	-0-					-0-
10	281258	X	281258	-0-	-0-	-0-	281258	2			N	-0-					-0-
*11	270976	X	270976	-0-	-0-	-0-	270976	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
06	457319	X	457319	-0-	-0-	-0-	457313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	445876	X	445876	-0-	-0-	-0-	445876	2			N	-0-					-0-
08	412245	X	412245	-0-	-0-	-0-	412235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	373600	X	373600	-0-	-0-	-0-	373600	2			N	-0-					-0-
10	365184	X	365184	-0-	-0-	-0-	365184	2			N	-0-					-0-
*11	339502	X	339502	-0-	-0-	-0-	339502	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

06	77280	X	60846	-0-	-16434	-0-	60846	2			N	-0-					-0-
07	76787	X	60950	-0-	-15837	-0-	60950	2			N	-0-					-0-
08	74586	X	57906	-0-	-16680	-0-	57906	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	54027	-0-	-13473	-0-	54027	2			N	-0-					-0-
10	65720	X	53495	-0-	-12225	-0-	53495	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	49474	-0-	-11366	-0-	49474	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

06	80460	X	50235	-0-	-30225	-0-	51	1	50184	2	N	-0-					-0-
07	52452	X	49379	-0-	-3073	-0-	50	1	49329	2	N	-0-					-0-
08	54870	X	38168	-0-	-16702	-0-	39	1	38129	2	N	-0-					-0-
09	53100	X	38872	-0-	-14228	-0-	38	1	38834	2	N	-0-					-0-
10	54870	X	45214	-0-	-9656	-0-	45	1	45169	2	N	-0-					-0-
11	50250	X	45021	-0-	-5229	-0-	45	1	44976	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

06	235050	X	225968	-0-	-9082	-0-	447	1	225518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	242885	X	216350	-0-	-26535	-0-	430	1	215920	2	N	-0-					-0-
08	242885	X	207547	-0-	-35338	-0-	417	1	207126	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	235050	X	190920	-0-	-44130	-0-	379	1	190541	2	N	-0-					-0-
10	242885	X	180106	-0-	-62779	-0-	361	1	179745	2	N	-0-					-0-
11	225960	X	173557	-0-	-52403	-0-	347	1	173210	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

06	231396	X	231396	-0-	-0-	-0-	231392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	243288	X	232899	-0-	-10389	-0-	232899	2			N	-0-					-0-
08	243288	X	219770	-0-	-23518	-0-	219762	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	235440	X	198188	-0-	-37252	-0-	198188	2			N	-0-					-0-
10	240312	X	179406	-0-	-60906	-0-	179406	2			N	-0-					-0-
11	231390	X	169008	-0-	-62382	-0-	169008	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

06	63180	X	54860	-0-	-8320	-0-	55	1	54805	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	54287	-0-	-10999	-0-	54	1	54233	2	N	-0-					-0-
08	65286	X	53456	-0-	-11830	-0-	53	1	53389	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	60120	X	50758	-0-	-9362	-0-	51	1	50707	2	N	-0-					-0-
10	59396	X	49811	-0-	-9585	-0-	50	1	49761	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	46292	-0-	-8578	-0-	46	1	46246	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

06	72508 X	72508	-0-	-0-	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
07	73565 X	73565	-0-	-0-	-0-	73565	2			N	-0-					-0-
08	70861 X	70861	-0-	-0-	-0-	70861	2			N	-0-					-0-
09	66551 X	66551	-0-	-0-	-0-	66551	2			N	-0-					-0-
10	67029 X	67029	-0-	-0-	-0-	67029	2			N	-0-					-0-
*11	62803 X	62803	-0-	-0-	-0-	62803	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

06	234666 X	234666	-0-	-0-	-0-	234665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	239092 X	239092	-0-	-0-	-0-	239092	2			N	-0-					-0-
08	250480 X	242369	-0-	-8111	-0-	242367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	242400 X	225902	-0-	-16498	-0-	225902	2			N	-0-					-0-
10	250480 X	223133	-0-	-27347	-0-	223133	2			N	-0-					-0-
11	234660 X	228133	-0-	-6527	-0-	228133	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

06	84446 X	84446	-0-	-0-	-0-	86	1	84360	2	N	-0-					-0-
07	88318 X	88318	-0-	-0-	-0-	89	1	88229	2	N	-0-					-0-
08	81820 X	81820	-0-	-0-	-0-	83	1	81736	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	85	1	85935	2	N	-0-					-0-
10	94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	94	1	94230	2	N	-0-					-0-
*11	94516 X	94516	-0-	-0-	-0-	95	1	94421	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

06	235320 X	227882	-0-	-7438	-0-	227881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	243164 X	233571	-0-	-9593	-0-	233571	2			N	-0-					-0-
08	240731 X	240731	-0-	-0-	-0-	240729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	227880 X	226120	-0-	-1760	-0-	226120	2			N	-0-					-0-
10	235476 X	229541	-0-	-5935	-0-	229541	2			N	-0-					-0-
11	232980 X	219895	-0-	-13085	-0-	219895	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254250	X	240007	-0-	-14243	-0-	240006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	262725	X	247489	-0-	-15236	-0-	247489	2			N	-0-					-0-
08	262725	X	146061	-0-	-116664	-0-	146058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	241530	X	-0-	-0-	-241530	-0-					N	-0-					-0-
10	248930	X	-0-	-0-	-248930	-0-					N	-0-					-0-
11	240000	X	-0-	-0-	-240000	-0-					N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254520	X	181724	-0-	-72796	-0-	181723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	260989	X	257192	-0-	-3797	-0-	257192	2			N	-0-					-0-
08	268009	X	268009	-0-	-0-	-0-	268008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	261925	X	261925	-0-	-0-	-0-	261925	2			N	-0-					-0-
10	267242	X	267242	-0-	-0-	-0-	267242	2			N	-0-					-0-
*11	262267	X	262267	-0-	-0-	-0-	262267	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
06	286236	X	286236	-0-	-0-	-0-	286235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	287060	X	209628	-0-	-77432	-0-	209628	2			N	-0-					-0-
08	287060	X	264473	-0-	-22587	-0-	264471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	277800	X	258048	-0-	-19752	-0-	258048	2			N	-0-					-0-
10	287060	X	185090	-0-	-101970	-0-	185090	2			N	-0-					-0-
11	277800	X	-0-	-0-	-277800	-0-					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
06	179820	X	146237	-0-	-33583	-0-	148	1	146089	2	N	-0-					-0-
07	177537	X	145297	-0-	-32240	-0-	146	1	145151	2	N	-0-					-0-
08	177537	X	118687	-0-	-58850	-0-	120	1	118566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	156390	X	120141	-0-	-36249	-0-	119	1	120022	2	N	-0-					-0-
10	154938	X	129508	-0-	-25430	-0-	130	1	129378	2	N	-0-					-0-
11	146250	X	119376	-0-	-26874	-0-	121	1	119255	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	415838	X	415838	-0-	-0-	-0-	415836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	573647	X	573647	-0-	-0-	-0-	573647	2			N	-0-					-0-
08	561951	X	561951	-0-	-0-	-0-	561948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	409340	X	409340	-0-	-0-	-0-	409340	2			N	-0-					-0-
10	509848	X	509848	-0-	-0-	-0-	509848	2			N	-0-					-0-
*11	501807	X	501807	-0-	-0-	-0-	501807	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 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
06	220881	X	220881	-0-	-0-	-0-	220879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	226131	X	226131	-0-	-0-	-0-	226131	2			N	-0-					-0-
08	216424	X	216424	-0-	-0-	-0-	216422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	205652	X	205652	-0-	-0-	-0-	205652	2			N	-0-					-0-
10	217848	X	217848	-0-	-0-	-0-	217848	2			N	-0-					-0-
*11	190703	X	190703	-0-	-0-	-0-	190703	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294000	X	285343	-0-	-8657	-0-	285341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	276587	-0-	-27213	-0-	276587	2			N	-0-					-0-
08	303800	X	270793	-0-	-33007	-0-	270790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	288510	X	278	-0-	-288232	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	294841	X	-0-	-0-	-294841	-0-					N	-0-					-0-
11	285330	X	98990	-0-	-186340	-0-	98990	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
06	345780	X	233255	-0-	-112525	-0-	233254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	357306	X	242123	-0-	-115183	-0-	242123	2			N	-0-					-0-
08	357306	X	231871	-0-	-125435	-0-	231869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	233250	X	229045	-0-	-4205	-0-	229045	2			N	-0-					-0-
10	242110	X	239530	-0-	-2580	-0-	239530	2			N	-0-					-0-
11	234300	X	223825	-0-	-10475	-0-	223825	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
06	344274	X	344274	-0-	-0-	-0-	344270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	326311	X	326311	-0-	-0-	-0-	326311	2			N	-0-					-0-
08	336229	X	336229	-0-	-0-	-0-	336218	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	318571	X	318571	-0-	-0-	-0-	318571	2			N	-0-					-0-
10	308397	X	308397	-0-	-0-	-0-	308397	2			N	-0-					-0-
*11	294635	X	294635	-0-	-0-	-0-	294635	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	318990	X	297081	-0-	-21909	-0-	297080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	329623	X	298311	-0-	-31312	-0-	298311	2			N	-0-					-0-
08	329623	X	290101	-0-	-39522	-0-	290100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300960	X	274199	-0-	-26761	-0-	274199	2			N	-0-					-0-
10	310992	X	265247	-0-	-45745	-0-	265247	2			N	-0-					-0-
11	297090	X	260336	-0-	-36754	-0-	260336	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321680	X	321680	-0-	-0-	-0-	321678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	311488	X	73450	-0-	-238038	-0-	73450	2			N	-0-					-0-
08	311488	X	-0-	-0-	-311488	-0-					N	-0-					-0-
09	301440	X	117430	-0-	-184010	-0-	117430	2			N	-0-					-0-
10	311488	X	233426	-0-	-78062	-0-	233426	2			N	-0-					-0-
11	301440	X	34314	-0-	-267126	-0-	34314	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301740	X	287849	-0-	-13891	-0-	287848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	311798	X	234477	-0-	-77321	-0-	234477	2			N	-0-					-0-
08	311798	X	288994	-0-	-22804	-0-	288992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	301740	X	279357	-0-	-22383	-0-	279357	2			N	-0-					-0-
10	311798	X	110062	-0-	-201736	-0-	110062	2			N	-0-					-0-
11	287850	X	4340	-0-	-283510	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294000	X	284858	-0-	-9142	-0-	284856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	277872	-0-	-25928	-0-	277872	2			N	-0-					-0-
08	303800	X	287272	-0-	-16528	-0-	287266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	294000	X	276420	-0-	-17580	-0-	276420	2			N	-0-					-0-
10	297941	X	256890	-0-	-41051	-0-	256890	2			N	-0-					-0-
11	284850	X	242293	-0-	-42557	-0-	242293	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

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

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	W	309470	-0-	309470	689231	309469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	253777	-0-	253777	943008	253777	2			N	-0-					-0-
08	0	W	158286	-0-	158286	1101294	158284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-
*11	1106999	X	5705	-0-	-1101294	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	617	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3954	-0-	3954	7731	707	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	11323	549	1	3043	3	Y	-0-					-0-
09	15514	X	4191	-0-	-11323	-0-	704	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	82	1	3409	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	60	1	2533	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	555	-0-	-1215	-0-	366	1	189	2	N	-0-					97
07	1240	N	393	-0-	-847	-0-	265	1	128	2	N	-0-					97
08	837	N	224	-0-	-613	-0-	130	1	94	2	N	-0-					97
09	570	N	147	-0-	-423	-0-	60	1	87	2	N	-0-					97
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					97
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	63	1	2471	3	Y	31	26	1			11
							34	9									
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	68	1	2631	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	70	1	2496	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*10	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	69	1	2554	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	70	1	2479	3	Y	20	18	1			6
							22	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	33	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	#	-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-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	106	1	74	2	N	-0-					9
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	107	1	64	2	N	-0-					9
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	143	1	72	2	N	-0-					9
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	37	1	34	2	N	-0-					9
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	147	1	48	2	N	-0-					9
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	169	1	83	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
06	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	67	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	81	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	898	-0-	-1322	-0-	27	1	871	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	70	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2356	-0-	-314	-0-	71	1	2285	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
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					60
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-	44	1			16
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	636	3	18	9	N	16					32
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					35
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					35
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					35

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
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5744	3	46	9	N	42					93
07	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5739	3	53	9	N	48					141
08	5983	X	5952	-0-	-31	-0-	5890	3	62	9	N	56					197
09	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5657	3	8	9	N	7	173	1			31
10	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5663	3	28	9	N	25					56
11	5790	X	5787	-0-	-3	-0-	5741	3	46	9	N	42					98

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
06	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					60
07	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					60
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					60
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1041	3	33	9	N	30					90
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					90
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	808	3	1	9	N	1					91

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
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2922	3	28	9	N	25					125
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3054	3			N	-0-					125
08	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3042	3	46	9	N	42					167
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2916	3	7	9	N	6					173
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2959	3	8	9	N	7					180
11	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	3			N	-0-					180

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
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2245	2	26	9	N	24	2	1			25
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7215	2	55	9	N	50	1	1			74
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9252	2	83	9	N	75					149
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9344	2	48	9	N	44	14	1			179
10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9676	2	66	9	N	60	37	1			202
*11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9725	2	53	9	N	48	182	1			68

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	239	-0-	-226	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

06	0	N	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	1	4	2	Y	-0-					155
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	162	1	25	2	Y	-0-					155
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	Y	-0-					155
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	166	1	28	2	Y	-0-					155
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	339	1	406	2	Y	-0-					155
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	322	1	362	2	Y	-0-					155

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

06	540	N	500	-0-	-40	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	13	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	9	1	349	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	430	-0-	-97	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	31	1	1227	3	Y	67	55	1			24
							74	9									
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	36	1	1362	3	Y	58	65	1			17
							64	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	37	1	1358	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	35	1	1235	3	Y	73	70	1			15
							80	9									
*10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	37	1	1310	3	Y	51	51	1			15
							56	9									
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	37	1	1280	3	Y	65	61	1			19
							72	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	24	1	890	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

06	3000	N	2103	-0-	-897	290	111	1	1992	2	N	-0-					29
07	2551	N	2261	-0-	-290	-0-	194	1	2067	2	N	-0-					29
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1098	1	1301	2	N	-0-					29
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1184	1	999	2	N	-0-					29
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					29
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					29

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	810	X	750	-0-	-60	-0-	695	3	55	9	N	50					150
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	875	3	61	9	N	55					205
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	785	3	22	9	N	20					225
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	N	3	148	1			80
10	930	N	519	-0-	-411	-0-	513	3	6	9	N	5					85
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	3	44	9	N	40					125

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

06	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	79	1	2962	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	97	1	5079	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	104	1	5288	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5081	-0-	-199	-0-	101	1	4980	3	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	109	1	5175	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5039	-0-	-181	-0-	106	1	4933	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	94 30	1 9	3749	3	N	27	22	1			10
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71 25	1 9	2732	3	N	23	26	1			7
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	2664	3	N	24	26	1			5
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69 36	1 9	2488	3	N	33	31	1			7
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	68 26	1 9	2470	3	N	24	24	1			7
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	69 33	1 9	2389	3	N	30	28	1			9

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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

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
06	8580	X	7431	-0-	-1149	-0-	182	1	7191	3	N	53	44	1			19
							58	9									
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	247	1	9416	3	N	51	55	1			15
							56	9									
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	231	1	8487	3	N	52	57	1			10
							57	9									
09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	238	1	8490	3	N	58	56	1			12
							64	9									
*10	9734	X	8336	-0-	-1398	-0-	222	1	8069	3	N	41	41	1			12
							45	9									
11	9420	X	7986	-0-	-1434	-0-	219	1	7711	3	N	51	48	1			15
							56	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

06	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1958	-0-	-26	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	638	-0-	-1012	-0-	19	1	619	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	50	1	1624	2	N	-0-					-0-
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

06	480	N	439	-0-	-41	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
09	450	N	134	-0-	-316	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

06	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	67	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	74	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	73	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	658	-0-	-1592	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1457	-0-	-883	-0-	44	1	1413	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	73	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	85	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	81	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1012	-0-	-1658	-0-	30	1	982	2	N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
*11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	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

06	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3310	-0-	-1557	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	2913	-0-	-1954	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	2309	-0-	-2401	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1373	-0-	-1417	-0-	1373	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	X	NO RPT	-0-	-792	-0-					N	NO RPT					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

08	4776	X	NO RPT	-0-	-4776	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18	178	1			80
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4560	2	25	9	N	23					103
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4284	2	44	9	N	40					143
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	N	29					172
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5008	2	67	9	N	61					233
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					233

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	28	1			3
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1046	2	23	9	Y	21					24
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	Y	9	28	1			5
09	1410	N	577	-0-	-833	-0-	573	2	4	9	Y	4					9
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					17
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					17

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

06	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

06	10440	X	6320	-0-	-4120	-0-	6307	2	13	9	N	12					124
07	9827	X	7216	-0-	-2611	-0-	7197	2	19	9	N	17					141
08	8308	X	6591	-0-	-1717	-0-	6572	2	19	9	N	17					158
09	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	6586	2	26	9	N	24	179	1			3
10	7409	X	5821	-0-	-1588	-0-	5808	2	13	9	N	12					15
11	6990	X	5237	-0-	-1753	-0-	5224	2	13	9	N	12					27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

06	2130	X	1457	-0-	-673	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1607	-0-	-594	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1325	-0-	-805	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1235	-0-	-966	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	126	1	2863	3	Y	177	161	1			50
							195	9									
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	148	159	1			39
							163	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	141	1	2906	3	Y	147	164	1			22
							162	9									
09	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	16	1	2467	3	Y	157	126	1			53
							173	9									
10	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2575	3	183	9	Y	166	204	1			15
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					15

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

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

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	3	N	14	12	1			4
							15	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	3	N	11	12	1			3
							12	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	N	12	13	1			2
							13	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1867	3	N	12	10	1			4
							13	9									
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	N	12	15	1			1
							13	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6536	-0-	-563	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	6155	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	107	1	1764	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	129	1	1799	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	121	1	1738	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1890	N	92	-0-	-1798	-0-	11	1	80	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	81	1	794	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 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
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	68	1	1120	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	81	1	1133	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	78	1	1124	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1028	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 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
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	90	1	4143	3	Y	154	141	1			43
							169	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	94	1	4311	3	Y	132	140	1			35
							145	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	94	1	4259	3	Y	130	145	1			20
							143	9									
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	94	1	4294	3	Y	139	112	1			47
							153	9									
10	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	76	1	3292	3	Y	147	180	1			14
							162	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	180	1	4517	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	175	1	4232	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	186	1	4565	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	184	1	4547	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	190	1	4704	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	3	19	9	Y	17	15	1			5
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3842	3	17	9	Y	15	16	1			4
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3581	3	15	9	Y	14	16	1			2
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	3	17	9	Y	15	12	1			5
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3809	3	19	9	Y	17	20	1			2
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	89	1	4110	3	N	22	20	1			6
							24	9									
07	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	91	1	4176	3	N	19	20	1			5
							21	9									
08	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	91	1	4124	3	N	19	21	1			3
							21	9									
09	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	88	1	4054	3	N	20	16	1			7
							22	9									
*10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	100	1	4354	3	N	21	26	1			2
							23	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					2

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
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	101	1	4688	3	Y	77	70	1			22
							85	9									
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	103	1	4724	3	Y	65	70	1			17
							72	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	102	1	4630	3	Y	64	71	1			10
							70	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	Y	68	55	1			23
							75	9									
*10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	3	Y	72	88	1			7
							79	9									
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	7290	X	5367	-0-	-1923	-0-	5276	3	91	9	Y	83	76	1			23
07	7533	X	5175	-0-	-2358	-0-	5091	3	84	9	Y	76	79	1			20
08	7533	X	4951	-0-	-2582	-0-	4871	3	80	9	Y	73	82	1			11
09	7200	X	4796	-0-	-2404	-0-	4709	3	87	9	Y	79	63	1			27
10	6603	X	4627	-0-	-1976	-0-	4533	3	94	9	Y	85	104	1			8
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	11	1			4
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2589	3	12	9	Y	11	12	1			3
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	12	1			2
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	3	12	9	Y	11	9	1			4
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2592	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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 #: 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	45	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	231 7	1 9	3837	3	Y	6	6	1			1
07	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	216 7	1 9	3641	3	Y	6	6	1			1
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	306 6	1 9	4617	3	Y	5	6	1			-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	312 8	1 9	4464	3	Y	7	6	1			1
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	291 7	1 9	4278	3	Y	6	6	1			1
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	219	1	3646	3	N	10	10	1			1
							11	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	236	1	3969	3	N	12	11	1			2
							13	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4022	3	N	10	11	1			1
							11	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	271	1	3883	3	N	12	11	1			2
							13	9									
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	256	1	3760	3	N	11	11	1			2
							12	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	35	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	40	1	669	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	97	1	1391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	109	1	2721	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	111	1	2695	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	115	1	2816	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2764	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	115	1	2833	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	270	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	2340	N	1742	-0-	-598	-0-	1733	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	2356	N	1565	-0-	-791	-0-	1556	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	2325	N	1405	-0-	-920	-0-	1397	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1276	3	9	9	Y	8	6	1			3
10	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1179	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
07	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	69	1	962	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	75	1	1071	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	119	1	899	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	84	1	825	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	3	7			15
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					15
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					15
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2183	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1934	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2231	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2105	3	7	9	Y	6	5	1			2
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

06	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	64	1	2950	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	67	1	3048	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	65	1	2974	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	71	1	3102	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2639	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	Y	14	14	1			4
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2751	3	14	9	Y	13	15	1			2
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	3	15	9	Y	14	11	1			5
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	3	15	9	Y	14	18	1			1
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	46	1	2134	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	49	1	2206	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	51	1	2233	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	491	1	3766	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	539	1	4085	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	570	1	4225	3	Y	53	59	1			3
							58	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	567	1	4146	3	Y	68	62	1			9
							75	9									
*10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	3	Y	61	58	1			12
							67	9									
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	48	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	53	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	61	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	9855	-0-	6755	6755	591	1	9264	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	5735					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	440	1	7318	3	Y	80	81	1			8
							88	9									
07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	501	1	8444	3	Y	93	87	1			14
							102	9									
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	521	1	7853	3	Y	76	86	1			4
							84	9									
09	7620	X	6533	-0-	-1087	-0-	419	1	6003	3	Y	101	92	1			13
							111	9									
*10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	514	1	7550	3	Y	88	84	1			17
							97	9									
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	163	1	2710	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	175	1	2941	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	190	1	2868	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	195	1	2788	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	182	1	2673	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	602	1	2887	3	Y	124	125	1			30
							136	9									
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	654	1	3060	3	Y	122	124	1			28
							134	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	655	1	3093	3	Y	141	126	1			43
							155	9									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	604	1	2909	3	Y	137	153	1			27
							151	9									
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	623	1	2908	3	Y	151	161	1			17
							166	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2260	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	154	1	2206	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	145	1	2138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	291	1	4841	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	319	1	5369	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	360	1	5423	3	Y	55	62	1			3
							61	9									
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	351	1	5026	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	319	1	4693	3	Y	63	61	1			12
							69	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					12

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1038	1	6839	3	Y	96	97	1			23
							106	9									
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1109	1	7182	3	Y	95	96	1			22
							105	9									
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1117	1	7306	3	Y	108	97	1			33
							119	9									
09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1138	1	7424	3	Y	111	122	1			22
							122	9									
*10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1151	1	7652	3	Y	117	126	1			13
							129	9									
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					13

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	418	1	2754	3	Y	66	67	1			16
							73	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	469	1	3012	3	Y	68	68	1			16
							75	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427	1	2791	3	Y	72	66	1			22
							79	9									
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	453	1	2881	3	Y	77	84	1			15
							85	9									
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	446	1	2942	3	Y	83	89	1			9
							91	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4	4	1			1
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	3	4	9	N	4	4	1			1
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	1			1
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			1
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5	6	1			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

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

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	196	1	4685	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	223	1	5188	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	226	1	5141	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	196	1	4113	3	N	4	4	1			1
							4	9									
10	5239	X	4307	-0-	-932	-0-	196	1	4105	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	177	1	4424	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	181	1	4372	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	182	1	4474	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	175	1	4316	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	182	1	4499	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					2

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

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	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

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	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

06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	368	177	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	542	174	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	709	167	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		271	-0-	271	980	271	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	1284	304	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 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
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-

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
06	DLQ G-10		10188	-0-	10188	10188	210	1	9944	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
07	DLQ G-10		10692	-0-	10692	20880	595	1	10044	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
08	DLQ G-10		11269	-0-	11269	32149	568	1	10667	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		9253	-0-	9253	41402	452	1	8767	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*10	DLQ G-10		10277	-0-	10277	51679	240	1	10003	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		10069	-0-	10069	61748	232	1	9805	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4592	-0-		4592	4592	770	1	3802	3	Y	18	17	1			4
								20	9									
07	DLQ	G-10	3983	-0-		3983	8575	357	1	3606	3	Y	18	19	1			3
								20	9									
08	DLQ	G-10	3986	-0-		3986	12561	334	1	3634	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
09	DLQ	G-10	4326	-0-		4326	16887	490	1	3817	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
*10	DLQ	G-10	3917	-0-		3917	20804	151	1	3712	3	Y	49	45	1			7
								54	9									
11	DLQ	G-10	3482	-0-		3482	24286	138	1	3281	3	Y	57	56	1			8
								63	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3211	-0-		3211	3211	458	1	2741	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
07	DLQ	G-10	2487	-0-		2487	5698	343	1	2132	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
08	DLQ	G-10	1683	-0-		1683	7381	212	1	1461	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	DLQ	G-10	2826	-0-		2826	10207	359	1	2457	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
*10	DLQ	G-10	2891	-0-		2891	13098	112	1	2768	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	DLQ	G-10	2496	-0-		2496	15594	100	1	2384	3	Y	11	11	1			2
								12	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1888	-0-		1888	1888	291	1	1500	3	Y	88	83	1			17
								97	9									
07	DLQ	G-10	4431	-0-		4431	6319	758	1	3570	3	Y	94	94	1			17
								103	9									
08	DLQ	G-10	3263	-0-		3263	9582	394	1	2786	3	Y	75	76	1			16
								83	9									
09	DLQ	G-10	3720	-0-		3720	13302	720	1	2911	3	Y	81	81	1			16
								89	9									
*10	DLQ	G-10	3646	-0-		3646	16948	139	1	3424	3	Y	75	80	1			11
								83	9									
11	DLQ	G-10	3073	-0-		3073	20021	120	1	2863	3	Y	82	82	1			11
								90	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8032	-0-		8032	8032	323	1	7669	3	Y	36	34	1			7
								40	9									
07	DLQ	G-10	8007	-0-		8007	16039	310	1	7655	3	Y	38	38	1			7
								42	9									
08	DLQ	G-10	7445	-0-		7445	23484	292	1	7120	3	Y	30	31	1			6
								33	9									
09	DLQ	G-10	7194	-0-		7194	30678	279	1	6878	3	Y	34	33	1			7
								37	9									
*10	DLQ	G-10	4420	-0-		4420	35098	171	1	4232	3	Y	15	20	1			2
								17	9									
11	DLQ	G-10	1961	-0-		1961	37059	78	1	1873	3	Y	9	10	1			1
								10	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

06	DLQ	G-10	4671	-0-		4671	4671	188	1	4466	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
07	DLQ	G-10	4420	-0-		4420	9091	173	1	4229	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
08	DLQ	G-10	3376	-0-		3376	12467	131	1	3231	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
09	DLQ	G-10	4260	-0-		4260	16727	164	1	4081	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
*10	DLQ	G-10	6504	-0-		6504	23231	253	1	6231	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
11	DLQ	G-10	10399	-0-		10399	33630	418	1	9960	3	Y	19	19	1			3
								21	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

06	DLQ	G-10	1228	-0-		1228	1228	48	1	1154	3	Y	24	22	1			5
								26	9									
07	DLQ	G-10	1288	-0-		1288	2516	49	1	1213	3	Y	24	25	1			4
								26	9									
08	DLQ	G-10	1181	-0-		1181	3697	45	1	1114	3	Y	20	20	1			4
								22	9									
09	DLQ	G-10	878	-0-		878	4575	33	1	821	3	Y	22	22	1			4
								24	9									
*10	DLQ	G-10	295	-0-		295	4870	11	1	274	3	Y	9	12	1			1
								10	9									
11	DLQ	G-10	761	-0-		761	5631	29	1	696	3	Y	33	29	1			5
								36	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
	BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 174355	COMPL. DATE 08/04/1999				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6130 - 6230				
06	DLQ G-10	2347	-0-	2347	2347	94	1	2216	3	Y	34	32	1			7
						37	9									
07	DLQ G-10	2655	-0-	2655	5002	102	1	2514	3	Y	35	36	1			6
						39	9									
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	6396	53	1	1309	3	Y	29	29	1			6
						32	9									
09	DLQ G-10	1333	-0-	1333	7729	50	1	1249	3	Y	31	31	1			6
						34	9									
*10	DLQ G-10	2368	-0-	2368	10097	91	1	2234	3	Y	39	39	1			6
						43	9									
11	DLQ G-10	2053	-0-	2053	12150	81	1	1925	3	Y	43	43	1			6
						47	9									
	SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 178313	COMPL. DATE 04/25/2000				TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5937 - 6186				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
	GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 184406	COMPL. DATE 10/23/2000				TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6088 - 6984				
06	DLQ G-10	1432	-0-	1432	1432	372	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1592	-0-	1592	3024	392	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1348	-0-	1348	4372	334	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1003	-0-	1003	5375	304	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	473	-0-	473	5848	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	802	-0-	802	6650	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
	CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 8	RRCID -> 189967	COMPL. DATE 10/21/2000				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5664 - 5975				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		620	-0-	620	1221	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1836	14	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		593	-0-	593	2429	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		595	-0-	595	3024	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		557	-0-	557	3581	13	1	544	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	110	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		82	-0-	82	192	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	498	1	6603	3	N	34	34	1			4
							37	9									
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	538	1	7381	3	N	52	51	1			5
							57	9									
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	567	1	7293	3	N	35	36	1			4
							39	9									
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	573	1	6750	3	N	35	35	1			4
							39	9									
*10	4929	X	112	-0-	-4817	-0-	3	1	108	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
*11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	147	1	6214	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	3491	686	1	2757	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
07	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	6670	591	1	2513	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
08	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	10236	704	1	2812	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	DLQ	G-10	3114	-0-	3114	13350	471	1	2593	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10	DLQ	G-10	2704	-0-	2704	16054	62	1	2605	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	18566	57	1	2421	2	Y	31	32	1			2
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

06	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	1692	319	1	1354	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	3385	309	1	1365	3	Y	17	23	1			3
							19	9									
08	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	5043	301	1	1339	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
09	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	6514	243	1	1210	3	Y	16	11	1			12
							18	9									
10	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	7655	1130	3	11	9	Y	10	20	1			2
11	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	8779	1115	3	9	9	Y	8	9	1			1

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

06	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3656	-0-	-1149	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	1427	-0-	-2510	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1391	-0-	-3259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3195	-0-	-1425	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4827	-0-	-3	-0-	4827	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	1788	-0-	-2428	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1507	-0-	-2573	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

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

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
06	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	672	-0-	-1188	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	838	-0-	-512	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1436	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
06	570	X	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	589	X	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	2940	N	2284	-0-	-656	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2404	-0-	-572	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	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
06	5520	X	4075	-0-	-1445	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4153	-0-	-1551	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4432	-0-	-1272	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3762	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
06	4290	X	1891	-0-	-2399	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2208	-0-	-2225	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1832	-0-	-598	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1629	-0-	-501	-0-	1629	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
06	3180	X	1592	-0-	-1588	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	1410	X	1229	-0-	-181	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
10	1457	X	506	-0-	-951	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3142	-0-	42	70	3142	3		N	-0-			-0-
08	1348	N	1278	-0-	-70	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
*11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
07	2604	X	1236	-0-	-1368	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
08	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
09	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
11	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	448	-0-	-992	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

06	2280	N	2042	-0-	-238	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1738	-0-	-572	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

06	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	1510	-0-	-3230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	1312	-0-	-3586	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	1148	-0-	-4372	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2608	-0-	-212	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2372	-0-	-604	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2265	-0-	-615	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

06	1500	X	26	-0-	-1474	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	930	X	51	-0-	-879	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	4786	3	61	9	Y	55	50	1			76
07	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5374	3	33	9	Y	30	66	1			40
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5219	3	56	9	Y	51					91
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5094	3	20	9	Y	18					109
10	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5087	3	66	9	Y	60	81	1			88
11	5220	X	2763	-0-	-2457	-0-	2749	3	14	9	Y	13	76	1			25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1526	-0-	-892	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	909	-0-	-1385	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

06	4470	X	2051	-0-	-2419	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1740	-0-	-2352	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	1497	-0-	-2595	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1337	-0-	-1633	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1115	-0-	-925	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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. 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
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	237	1	5031	3	N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	237	1	4925	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	245	1	4053	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	238	1	4237	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	235	1	4179	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	245	1	4286	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	39	1	1538	3	Y	39	32	1			14
							43	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	46	1	1678	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	48	1	1726	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1657	3	Y	20	19	1			6
							22	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

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

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	353	-0-	-298	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					150
07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	3			Y	-0-					150
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	107	1			43
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					43
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	35	1	1394	3	Y	36	29	1			13
							40	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	39	1	1473	3	Y	30	34	1			9
							33	9									
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	39	1	1407	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	58	53	1			12
							64	9									
*10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	35	1	1293	3	Y	41	41	1			12
							45	9									
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	51	48	1			15
							56	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	50	1	1966	3	Y	51	42	1			18
							56	9									
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	54	1	2051	3	Y	44	49	1			13
							48	9									
08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	57	1	2100	3	Y	47	51	1			9
							52	9									
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	3	Y	55	52	1			12
							61	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	62	1	2248	3	Y	65	58	1			19
							72	9									
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	62	1	2142	3	Y	88	81	1			26
							97	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

06	1830	N	1226	-0-	-604	-0-	30	1	1181	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
07	1891	N	297	-0-	-1594	-0-	8	1	280	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
08	1891	N	434	-0-	-1457	-0-	12	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	28	1	1036	3	Y	43	34	1			9
							47	9									
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	3	Y	56	49	1			16
							62	9									
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1849	3	Y	73	68	1			21
							80	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	22	1	3241	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3264	-0-	164	427	8	1	3256	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3169	-0-	169	596	8	1	3161	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	27	1	955	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	84	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	163	1	6182	3	Y	-0-					-0-
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	155	1	5678	3	Y	-0-					-0-
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	132	1	4763	3	Y	-0-					-0-
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	138	1	4832	3	Y	27	25	1			8
							30	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	89	1	3529	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	98	1	3710	3	Y	37	42	1			11
							41	9									
08	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	100	1	3673	3	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	3870	X	3462	-0-	-408	-0-	94	1	3351	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
*10	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	91	1	3297	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	91	1	3165	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	3	N	-0-					-0-
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-
*07	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	137	1	2558	3	N	-0-					-0-
*08	2821	N	2136	-0-	-685	-0-	111	1	2025	3	N	-0-					-0-
*09	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	76	1	2638	3	N	-0-					-0-
*10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	105	1	2551	3	N	-0-					-0-
*11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	53	1	2067	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	57	1	2177	3	Y	37	42	1			11
							41	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	3	Y	40	43	1			8
							44	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	58	1	2071	3	Y	47	45	1			10
							52	9									
*10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	57	1	2086	3	Y	32	33	1			9
							35	9									
*11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	58	1	2012	3	Y	42	39	1			12
							46	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	74	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	84	1	3219	3	Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	88	1	3140	3	Y	32	25	1			7
							35	9									
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	85	1	3060	3	Y	38	34	1			11
							42	9									
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	84	1	2944	3	Y	50	46	1			15
							55	9									

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
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	49	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	49	1	3760	3	N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	44	1	3586	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	29	1	3179	3	N	-0-					-0-
*10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	42	1	3576	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	35	1	3437	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 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
*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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	108	1	4063	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	84	1	4436	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	89	1	4529	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	3847	-0-	-743	-0-	77	1	3770	3	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	84	1	3958	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3891	-0-	-579	-0-	81	1	3810	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	960	-0-	-300	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	64	1	2505	3	Y	53	44	1				19
							58	9										
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	66	1	2499	3	Y	47	52	1				14
							52	9										
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	Y	49	53	1				10
							54	9										
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	59	1	2118	3	Y	51	50	1				11
							56	9										
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	65	1	2382	3	Y	32	34	1				9
							35	9										
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	67	1	2355	3	Y	42	39	1				12
							46	9										

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

06	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	80	1	2635	3	Y	28	24	1				10
							31	9										
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	100	1	3230	3	Y	30	31	1				9
							33	9										
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	103	1	3208	3	Y	30	33	1				6
							33	9										
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	101	1	3055	3	Y	27	27	1				6
							30	9										
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	100	1	3084	3	Y	18	19	1				5
							20	9										
*11	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	96	1	2948	3	Y	25	23	1				7
							28	9										

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

06	2820	N	2804	-0-	-16	-0-	68	1	2651	3	Y	77	63	1				28
							85	9										
07	2914	N	1766	-0-	-1148	-0-	43	1	1649	3	Y	67	75	1				20
							74	9										
08	2914	N	1127	-0-	-1787	-0-	28	1	1004	3	Y	86	89	1				17
							95	9										
09	2790	N	2076	-0-	-714	-0-	52	1	1874	3	Y	136	124	1				29
							150	9										
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	65	1	2346	3	Y	94	96	1				27
							103	9										
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	76	1	2669	3	Y	121	113	1				35
							133	9										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	30	25	1			11
							33	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1578	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1533	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	41	1	1452	3	Y	38	35	1			11
							42	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

06	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*10	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	3	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	3	Y	22	18	1			5
							24	9									
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	35	1	1246	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	3	Y	20	18	1			6
							22	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	64	1	2299	3	Y	28	23	1			10
							31	9									
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	3	Y	24	27	1			7
							26	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	3	Y	26	28	1			5
							29	9									
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	68	1	2246	3	Y	46	41	1			10
							51	9									
*10	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	58	1	1978	3	Y	31	32	1			9
							34	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	68	1	2246	3	Y	40	37	1			12
							44	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

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

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
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-

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
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67 3	1 9	891	3	N	3	2	1			1
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	65 4	1 9	853	3	N	4	4	1			1
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1003	3	N	3	3	1			1
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	26	1	885	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	56 35	1 9	2212	3	Y	32	27	1			12
07	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	67 35	1 9	2536	3	Y	32	34	1			10
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	69 35	1 9	2536	3	Y	32	36	1			6
09	2310	N	1079	-0-	-1231	-0-	28 30	1 9	1021	3	Y	27	27	1			6
*10	2635	N	1856	-0-	-779	-0-	49 19	1 9	1788	3	Y	17	18	1			5
11	2550	N	1607	-0-	-943	-0-	43 26	1 9	1538	3	Y	24	22	1			7

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	43	1	1226	3	Y	23	19	1			8
								25	9									
07	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	45	1	1288	3	Y	21	23	1			6
								23	9									
08	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	48	1	1326	3	Y	21	23	1			4
								23	9									
09	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	18	18	1			4
								20	9									
*10	1302	N	1291	-0-		-11	-0-	47	1	1236	3	Y	7	9	1			2
								8	9									
*11	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	10	9	1			3
								11	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

06	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-		166	166	3266	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2956	-0-		-144	22	2956	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2992	-0-		-8	14	2992	3			N	-0-					-0-
*10	3057	X	3043	-0-		-14	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2709	-0-		-51	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

06	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	31	1	1252	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
07	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	35	1	1356	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
08	1364	N	1361	-0-		-3	-0-	36	1	1317	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
09	1290	N	1240	-0-		-50	-0-	33	1	1200	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*10	1395	N	1286	-0-		-109	-0-	35	1	1247	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*11	2826	N	2826	-0-		-0-	-0-	77	1	2742	3	Y	6	5	1			2
								7	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

06	2400	N	2291	-0-		-109	-0-	2282	2	9	9	Y	8					11
07	2511	N	2445	-0-		-66	-0-	2436	2	9	9	Y	8					19
08	2449	N	2141	-0-		-308	-0-	2133	2	8	9	Y	7	26	1			-0-
09	2280	N	2073	-0-		-207	-0-	2066	2	7	9	Y	6					6
10	2449	N	1934	-0-		-515	-0-	1928	2	6	9	Y	5					11
11	2070	N	1572	-0-		-498	-0-	1570	2	2	9	Y	2	4	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3436	2	N	15	1	8			81
							17	9									
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	N	6					87
							7	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	465	1	3528	2	N	-0-					87
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	360	1	2623	2	N	-0-					87
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3608	2	N	-0-					87
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	435	1	3031	2	N	-0-					87

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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	2	N	20					65
							22	9									
07	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	290	1	1428	2	N	12					77
							13	9									
08	2046	N	1575	-0-	-471	-0-	290	1	1276	2	N	8					85
							9	9									
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	300	1	1317	2	N	14					99
							15	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	300	1	1418	2	N	23					122
							25	9									
11	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	150	1	964	2	N	27					149
							30	9									

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
06	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	450	1	1136	2	N	82	192	1			139
							90	9									
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	375	1	1475	2	N	16					155
							18	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	390	1	1341	2	N	12					167
							13	9									
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	435	1	680	2	N	12					179
							13	9									
10	1860	N	918	-0-	-942	-0-	375	1	540	2	N	3					182
							3	9									
11	1680	N	530	-0-	-1150	-0-	195	1	326	2	N	8					190
							9	9									

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

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
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	450	1	3998	2	N	32	186	1	1	8	82
							35	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	465	1	4126	2	N	20					102
							22	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	465	1	4078	2	N	20					122
							22	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	390	1	3323	2	N	37					159
							41	9									
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	465	1	4181	2	N	20					179
							22	9									
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	450	1	3868	2	N	38	178	1			39
							42	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	600 67	1 9	3521	2	N	61	181	1			42
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	620 51	1 9	3524	2	N	46					88
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	620 44	1 9	3539	2	N	40					128
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	600 55	1 9	3112	2	N	50					178
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	600 54	1 9	2890	2	N	49	169	1			58
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	600 63	1 9	3193	2	N	57					115

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

06	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2801	3	25	9	N	23	175	1			66
07	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2905	3	32	9	N	29					95
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2703	3	11	9	N	10					105
09	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2529	3	17	9	N	15					120
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3045	3	36	9	N	33					153
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2971	3	46	9	N	42	147	1			48

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1663	-0-	-1487	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

06	1020	N	569	-0-	-451	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	410	-0-	-370	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	1569	-0-	-2571	-0-	1569	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
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1068	3	4	9	N	4					160
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					160
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1292	3	29	9	N	26	161	1			25
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	3	34	9	N	31					56
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1249	3	51	9	N	46					102
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	3	18	9	N	16					118

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3117	3	56	9	N	51					128
07	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3281	3	6	9	N	5					133
08	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	3274	3	25	9	N	23					156
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3106	3	29	9	N	26	165	1			17
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3191	3	11	9	N	10					27
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3084	3	77	9	N	70					97

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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	865	3	35	9	N	32	178	1			66
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	846	3	32	9	N	29					95
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	898	3	34	9	N	31					126
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	868	3	37	9	N	34					160
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	898	3	31	9	N	28	178	1			10
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	424	3			N	-0-					10

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
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	3367	3	78	9	N	71	183	1			16
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					16
08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2912	3			N	-0-					16
09	3450	X	2568	-0-	-882	-0-	2568	3			N	-0-					16
10	3565	X	2401	-0-	-1164	-0-	2401	3			N	-0-					16
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2728	3	39	9	N	35					51

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
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1567	3	63	9	N	57					170
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	3			N	-0-					170
08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1696	3	70	9	N	64	193	1			41
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1580	3	76	9	N	69					110
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	3	55	9	N	50					160
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	3	54	9	N	49	181	1			28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1956	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
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3412	3	8	9	N	7					175
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3524	3	36	9	N	33	183	1			25
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3658	3	55	9	N	50					75
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3559	3	45	9	N	41					116
10	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3308	3	56	9	N	51					167
11	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	3437	3	7	9	N	6					173

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
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					202
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					202
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					202
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3050	3	19	9	N	17	184	1			35
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5611	3	50	9	N	45					80
*11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4433	3	6	9	N	5					85

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
06	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	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
06	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	5128	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4907	-0-	-859	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	5506	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5299	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
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6696	-0-	-713	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	5269	-0-	-2381	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6685	-0-	-965	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1693	3	12	9	Y	11					135
07	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1815	3	15	9	Y	14					149
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1829	3	11	9	Y	10					159
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1645	3	86	9	Y	78	152	1			85
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	3	21	9	Y	19					104
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2047	3	24	9	Y	22					126

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
06	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	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

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					41
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					41
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2391	2	112	9	N	102	183	1			19
07	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	2190	2	88	9	N	80					99
08	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2299	2	113	9	N	103	180	1			22
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	2132	2	106	9	N	96					118
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2237	2	76	9	N	69	174	1			13
11	2490	X	2128	-0-	-362	-0-	1998	2	130	9	N	118					131

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	541	2	9	9	N	8					64
07	992	N	634	-0-	-358	-0-	631	2	3	9	N	3					67
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					70
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	344	2	3	9	N	3					73
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					76
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6					82

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	N	3					152
							3	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	2					154
							2	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					154
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	24	1	499	2	N	-0-					154
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	24	1	423	2	N	3					157
							3	9									
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	24	1	436	2	N	9					166
							10	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

06	7020	X	6572	-0-	-448	-0-	251	1	6258	2	N	57	177	1			42
							63	9									
07	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	258	1	6267	2	N	54					96
							59	9									
08	6975	X	6356	-0-	-619	-0-	246	1	6063	2	N	43					139
							47	9									
09	6750	X	5586	-0-	-1164	-0-	234	1	5352	2	N	-0-					139
10	6789	X	3784	-0-	-3005	-0-	149	1	3632	2	N	3	3	8			139
							3	9									
*11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	270	1	6677	2	N	-0-					139

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

06	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	420	1	1856	2	N	-0-					25
07	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	450	1	1389	2	N	-0-					25
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-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

06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	719	1	1385	2	Y	-0-					1
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	888	1	1804	2	Y	-0-					1
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	928	1	1309	2	Y	-0-					1
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	867	1	1585	2	Y	-0-					1
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	711	1	1529	2	Y	-0-					1
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	728	1	1526	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	300	1	420	2	Y	-0-					110
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	334	1	601	2	Y	-0-					110
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	365	1	773	2	Y	-0-					110
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	369	1	798	2	Y	-0-					110
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	370	1	758	2	Y	-0-					110
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	347	1	568	2	Y	-0-					110

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2034	2	N	38	1	8			234
							42	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	434	1	2285	2	N	1	1	8			234
							1	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	434	1	2253	2	N	42	169	1			107
							46	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2059	2	N	233	165	1			175
							256	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	420	1	1573	2	N	187	183	1			179
							206	9									
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	420	1	1506	2	N	229	371	1			37
							252	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					13
08	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					13
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	13	7			-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

06	750	N	535	-0-	-215	-0-	529	1	6	9	Y	5	4	1			1
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	541	1	1471	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	563	1	1370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	539	1	1069	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	519	1	1184	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	547	1	1972	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	406	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	434	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	434	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	366	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	434	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	420	1	580	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	272	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	292	1	7405	2	N	-0-					-0-
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	267	1	7386	2	N	-0-					-0-
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	253	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	254	1	6659	2	N	-0-					-0-
*11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	223	1	6927	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	354	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1427	-0-	-929	-0-	259	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	90	77	1			13
							99	9									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3228	2	80	9	Y	73	70	1			16
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3588	2	118	9	Y	107	73	1			50
*11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4482	2	113	9	Y	103	75	1			78

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	429	1	6422	2	Y	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	444	1	6918	2	Y	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	444	1	6909	2	Y	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	428	1	6479	2	Y	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	440	1	6434	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	424	1	5953	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	272	1	1352	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	340	1	1104	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	348	1	1194	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	300	1	2935	2	Y	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	366	1	3011	2	Y	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	352	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	366	1	2981	2	Y	-0-					-0-
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	324	1	2652	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	360	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	372	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	368	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	360	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	368	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	352	1	1141	2	Y	-0-					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	422	1	2655	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	461	1	3730	2	Y	24	15	1			10
							26	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	461	1	3522	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	450	1	3410	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3475	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	32	31	1			10
							35	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2265	-0-	-246	-0-	2251	2	14	9	Y	13	11	1			2
08	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2430	X	2322	-0-	-108	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	Y	1					1
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

06	13323	X	10438	-0-	-2885	-0-	720	1	9673	2	Y	41	29	1			27
							45	9									
07	13764	X	9665	-0-	-4099	-0-	744	1	8859	2	Y	56	34	1			49
							62	9									
08	12803	X	10379	-0-	-2424	-0-	744	1	9579	2	Y	51	84	1			16
							56	9									
09	12210	X	9252	-0-	-2958	-0-	720	1	8480	2	Y	47	37	1			26
							52	9									
10	12183	X	8090	-0-	-4093	-0-	720	1	7315	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
11	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	720	1	7316	2	Y	59	77	1			17
							65	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4645	2	35	9	Y	32	45	1			9
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	2	18	9	Y	16	23	1			2
08	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4930	2	35	9	Y	32	27	1			7
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4800	2	32	9	Y	29	26	1			10
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5167	2	33	9	Y	30	26	1			14
11	4800	X	4690	-0-	-110	-0-	4634	2	56	9	Y	51	59	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1	3615	2	Y	32	66	1			37
							35	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	261	1	3635	2	Y	50	50	1			37
							55	9									
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	286	1	3699	2	Y	54					91
							59	9									
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	2	Y	56	93	1			54
							62	9									
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	288	1	3948	2	Y	57					111
							63	9									
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	314	1	3619	2	Y	16	92	1			35
							18	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1514	2	169	9	Y	154	135	1			132
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1626	2	61	9	Y	55	136	1			51
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1574	2	248	9	Y	225	133	1			143
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1466	2	167	9	Y	152	178	1			117
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-	9	1			3
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7640	-0-	-220	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-

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
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5190	2	Y	63	53	1			21
							69	9									
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	593	1	5629	2	Y	97	58	1			60
							107	9									
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	508	1	5827	2	Y	98	137	1			21
							108	9									
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	106	82	1			45
							117	9									
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	572	1	5761	2	Y	124	96	1			73
							136	9									
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	592	1	5051	2	Y	79	129	1			23
							87	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

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-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

06	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					1
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

06	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	2215	2	1	9	Y	1					1
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

06	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	421	1	3173	2	Y	55	66	1			16
							61	9									
07	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	445	1	3443	2	Y	24	5	1			35
							26	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4031	2	58	9	Y	53	67	1			21
09	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	405	1	3315	2	Y	40	5	1			56
							44	9									
10	3906	X	1853	-0-	-2053	-0-	453	1	1363	2	Y	34	67	1			23
							37	9									
11	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	410	1	2799	2	Y	76					99
							84	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	226	1	3786	2	Y	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3790	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	242	1	3946	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
09	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	227	1	3889	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	248	1	4215	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	228	1	3338	2	Y	18	19	1			8
							20	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
07	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	254	1	1296	2	Y	40	37	1			4
							44	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1954	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	218	1	1870	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	287	1	2345	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1106	1106	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		646	-0-	646	1752	646	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1398	-0-	1398	3150	1398	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		211	-0-	211	3361	211	2			Y	-0-					-0-
*11	4893	X	1532	-0-	-3361	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7664	1	3	9	Y	3	2	1			1
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7261	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8009	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5231	2	19	9	Y	17	5	1			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7420	2 21 9	N	19	28	1			4
07	8060	X	7907	-0-	-153	-0-	7887	2 20 9	N	18	15	1			7
08	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	7706	2 19 9	N	17	15	1			9
09	7800	X	7678	-0-	-122	-0-	7656	2 22 9	N	20	15	1			14
10	8060	X	7932	-0-	-128	-0-	7917	2 15 9	N	14	24	1			4
11	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7568	2 37 9	N	34	34	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12748	2 160 9	N	145	130	1			40
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12592	2 97 9	N	88	117	1			11
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12736	2 142 9	N	129	99	1			41
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12174	2 144 9	N	131	142	1			30
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12231	2 128 9	N	116	118	1			28
*11	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11639	2 85 9	N	77	86	1			19

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	450	1	5310	2	N	32	44	1	4
							35	9							
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	465	1	6019	2	N	35	29	1	10
							39	9							
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	465	1	5320	2	N	64	68	1	6
							70	9							
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	450	1	5005	2	N	57	35	1	28
							63	9							
10	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	465	1	4394	2	N	59	62	1	25
							65	9							
11	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	450	1	4541	2	N	56	78	1	3
							62	9							

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

06	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	25971	2 114 9	N	104	79	1			46
07	T. A.		25830	-0-	25830	25830	25686	2 144 9	N	131	155	1			22
08	T. A.		23977	-0-	23977	49807	23919	2 58 9	N	53	62	1			13
09	72043	X	22236	-0-	-49807	-0-	22188	2 48 9	N	44	42	1			15
10	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22095	2 40 9	N	36	34	1			17
11	24420	X	19278	-0-	-5142	-0-	19242	2 36 9	N	33	35	1			15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28680	X	27486	-0-	-1194	-0-	27422	2	64	9	N	58	54	1			14
07	29636	X	26614	-0-	-3022	-0-	26570	2	44	9	N	40	49	1			5
08	28799	X	26605	-0-	-2194	-0-	26547	2	58	9	N	53	41	1			17
09	27870	X	24933	-0-	-2937	-0-	24874	2	59	9	N	54	59	1			12
10	28799	X	24536	-0-	-4263	-0-	24456	2	80	9	N	73	65	1			20
11	27480	X	22919	-0-	-4561	-0-	22861	2	58	9	N	53	60	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 5935

06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22356	2	15	9	N	14	9	1			7
07	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22177	2	26	9	N	24	27	1			4
08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20655	2	10	9	N	9	11	1			2
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19262	2	7	9	N	6	8	1			-0-
10	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-	19457	2	9	9	N	8	6	1			3
*11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16931	2	7	9	N	6	6	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

06	20790	X	17331	-0-	-3459	-0-	17311	2	20	9	N	18	17	1			5
07	21483	X	15996	-0-	-5487	-0-	15935	2	61	9	N	55	52	1			8
08	21483	X	15405	-0-	-6078	-0-	15307	2	98	9	N	89	69	1			28
09	20790	X	13794	-0-	-6996	-0-	13693	2	101	9	N	92	99	1			21
10	15996	X	12893	-0-	-3103	-0-	12760	2	133	9	N	121	109	1			33
11	17340	X	11238	-0-	-6102	-0-	11138	2	100	9	N	91	102	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

06	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19400	2	42	9	N	38	29	1			17
07	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18143	2	54	9	N	49	57	1			9
08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16570	2	26	9	N	24	27	1			6
09	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15895	2	17	9	N	15	19	1			2
10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15185	2	24	9	N	22	16	1			8
11	13800	X	13369	-0-	-431	-0-	13352	2	17	9	N	15	16	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

06	660	X	402	-0-	-258	-0-	392	2	10	9	N	9	8	1			2
07	682	X	413	-0-	-269	-0-	403	2	10	9	N	9	11	1			-0-
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	401	2	12	9	N	11	9	1			2
09	660	X	404	-0-	-256	-0-	395	2	9	9	N	8	10	1			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

06	824	X	354	-0-	-470	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

06	2428	X	678	-0-	-1750	-0-	278	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	224	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	388	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	448	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	465	1	1375	2	N	-0-					-0-
*11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	450	1	1166	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 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
06	27298	X	17076	-0-	-10222	-0-	17023	2	53	9	N	48	41	1			18
07	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17123	2	43	9	N	39	50	1			7
08	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15699	2	20	9	N	18	20	1			5
09	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14336	2	13	9	N	12	15	1			2
10	14694	X	14272	-0-	-422	-0-	14254	2	18	9	N	16	12	1			6
11	14220	X	12179	-0-	-2041	-0-	12167	2	12	9	N	11	12	1			5

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
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					1
07	7595	X	5881	-0-	-1714	-0-	5864	2	17	9	N	15	13	1			3
08	7595	X	5183	-0-	-2412	-0-	5174	2	9	9	N	8	9	1			2
09	7350	X	4486	-0-	-2864	-0-	4480	2	6	9	N	5	7	1			-0-
10	7595	X	3851	-0-	-3744	-0-	3845	2	6	9	N	5	5	1			2
11	7350	X	3590	-0-	-3760	-0-	3589	2	1	9	N	1	2	1			1

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
*06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6111	2	32	9	N	29	20	1			9
*07	24087	X	19464	-0-	-4623	-0-	19375	2	89	9	N	81	51	1			39
*08	24087	X	14377	-0-	-9710	-0-	14312	2	65	9	N	59	77	1			21
*09	23310	X	11887	-0-	-11423	-0-	11822	2	65	9	N	59	60	1			20
*10	24087	X	11115	-0-	-12972	-0-	11063	2	52	9	N	47	39	1			28
*11	23310	X	9964	-0-	-13346	-0-	9954	2	10	9	N	9	33	1			3

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
04	0		355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
*05	3285	X	2930	-0-	-355	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1970	-0-	-1068	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1876	-0-	-1064	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1770	-0-	-1268	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1536	-0-	-1404	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 04/17/2017 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-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
*04	0		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					-0-
*05	0		576	-0-	576	748	576	2			N	-0-					-0-
*06	1310	X	562	-0-	-748	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	434	X	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	X	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	629	2	32	9	Y	29	26	1						38
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	2	39	9	Y	35	25	1						48
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	697	2	25	9	Y	23	36	1						35
09	510	N	187	-0-	-323	-0-	185	2	2	9	Y	2	36	1						1
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2253	2	259	9	Y	235	114	1						122
*11	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4198	2	331	9	Y	301	329	1						94

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

06	14B DENY		-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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

06	7950	X	7748	-0-	-202	-0-	7716	2	32	9	Y	29	37	1	1	8				23
07	8060	X	7997	-0-	-63	-0-	7956	2	41	9	Y	37								60
08	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7738	2	42	9	Y	38	46	1						52
09	7800	X	7216	-0-	-584	-0-	7175	2	41	9	Y	37	53	1						36
10	7998	X	7435	-0-	-563	-0-	7400	2	35	9	Y	32								68
11	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7197	2	31	9	Y	28	46	1						50

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	Y	3	14	1			17
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15					32
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	24	1			14
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					19
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					19
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					19

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
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2029	2	110	9	Y	100	165	1			130
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4646	2488	2	19	9	Y	17					147
08	7720	X	3074	-0-	-4646	-0-	3016	2	58	9	Y	53	173	1			27
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					27
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40					67
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3034	2	72	9	Y	65					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
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					84
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					87
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1579	2	28	9	N	25	91	1			21
09	1200	X	202	-0-	-998	-0-	200	2	2	9	N	2					23
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	1602	2	12	9	N	11					34
11	1770	X	905	-0-	-865	-0-	899	2	6	9	N	5					39

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

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-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

06	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	148	1	3699	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
07	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	158	1	3829	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
08	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	157	1	3858	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	154	1	3789	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
*10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	160	1	3967	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	91	1	1374	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	3	Y	131	134	1			32
							144	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	308	1	2751	3	Y	135	136	1			31
							149	9									
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	3	Y	153	137	1			47
							168	9									
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	246	1	2167	3	Y	133	154	1			26
							146	9									
10	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	260	1	2338	3	Y	153	162	1			17
							168	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	31	1	421	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	899	N	471	-0-	-428	-0-	49	1	387	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	44	1	340	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	42	1	315	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	39	1	290	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
*10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

06	DLQ G-10	4152	-0-	4152	4152	106	1	4046	3	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	4044	-0-	4044	8196	406	1	3605	3	Y	30	27	1				3
						33	9										
08	DLQ G-10	4628	-0-	4628	12824	471	1	4136	3	Y	19	20	1				2
						21	9										
09	DLQ G-10	3671	-0-	3671	16495	251	1	3398	3	Y	20	20	1				2
						22	9										
*10	DLQ G-10	4154	-0-	4154	20649	97	1	4033	2	Y	22	22	1				2
						24	9										
11	DLQ G-10	3791	-0-	3791	24440	87	1	3683	2	Y	19	20	1				1
						21	9										

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

06	DLQ G-10	2367	-0-	2367	2367	58	1	2301	3	Y	7	7	1				1
						8	9										
07	DLQ G-10	2307	-0-	2307	4674	64	1	2232	3	Y	10	10	1				1
						11	9										
08	DLQ G-10	2367	-0-	2367	7041	62	1	2297	3	Y	7	7	1				1
						8	9										
09	DLQ G-10	2333	-0-	2333	9374	64	1	2261	3	Y	7	7	1				1
						8	9										
*10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	11342	46	1	1914	2	Y	7	7	1				1
						8	9										
11	DLQ G-10	1877	-0-	1877	13219	43	1	1828	2	Y	5	6	1				-0-
						6	9										

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

06	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	2070	307 44	1 9	1719	3	Y	40	40	1			4
07	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	4147	281 68	1 9	1728	3	Y	62	60	1			6
08	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	8349	633 31	1 9	3538	3	Y	28	31	1			3
09	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	11754	510 31	1 9	2864	3	Y	28	28	1			3
*10	DLQ	G-10	472	-0-	472	12226	11 4	1 9	457	2	Y	4	7	1			-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	12227	1	2			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

06	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	797	1	1738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2832	-0-	2832	5367	1101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	8003	382	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	10177	349	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	12399	87	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	14152	71	1	1682	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8677	-0-	8677	8677	694	1	7983	3	Y	-0-					144
07	DLQ	G-10	8646	-0-	8646	17323	876	1	7674	3	Y	87	190	1			41
							96	9									
08	DLQ	G-10	7929	-0-	7929	25252	338	1	7577	3	Y	13					54
							14	9									
09	DLQ	G-10	8131	-0-	8131	33383	344	1	7781	3	Y	5					59
							6	9									
10	DLQ	G-10	8191	-0-	8191	41574	327	1	7825	3	Y	35					94
							39	9									
11	DLQ	G-10	8182	-0-	8182	49756	316	1	7866	3	Y	-0-					94

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

06	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	2409	407	1	1998	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	4605	339	1	1854	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	6688	298	1	1782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ	G-10	2738	-0-	2738	9426	401	1	2334	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	DLQ	G-10	2656	-0-	2656	12082	104	1	2550	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	14070	80	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	50	1	2189	3	Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	53	1	2176	3	Y	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	52	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	7029	-0-	7029	7029	190	1	6836	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ	G-10	7342	-0-	7342	14371	219	1	7117	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	DLQ	G-10	7438	-0-	7438	21809	235	1	7200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	29293	235	1	7246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	DLQ	G-10	7228	-0-	7228	36521	169	1	7055	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	42131	130	1	5477	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

06	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	2559	389	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	5334	400	1	2375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2661	-0-	2661	7995	407	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	10335	392	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	2031	-0-	2031	12366	47	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	14335	46	1	1923	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	563	1	3166	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	DLQ	G-10	3344	-0-	3344	7087	831	1	2489	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
08	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	9434	574	1	1756	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	11752	659	1	1644	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	13316	36	1	1509	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	14862	35	1	1493	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

06	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	282	1	1731	3	Y	36	30	1			13
						40	9									
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	3	Y	32	36	1			9
						35	9									
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	311	1	1806	3	Y	34	36	1			7
						37	9									
*09	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	368	1	1516	3	Y	41	39	1			9
						45	9									
*10	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	306	1	1589	3	Y	28	29	1			8
						31	9									
*11	2070 N	1715	-0-	-355	-0-	264	1	1409	3	Y	38	35	1			11
						42	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	21	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	16	1	619	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	706	-0-	-100	-0-	20	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	262	-0-	-17	-0-	7	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	586	-0-	-716	-0-	16	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	19	1	664	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	46	1	1793	3	Y	38	91	1			47
							42	9									
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	49	1	1858	3	Y	35					82
							39	9									
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	51	1	1878	3	Y	45	81	1			46
							50	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	3	Y	83					129
							91	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	53	1	1937	3	Y	89	133	1			85
							98	9									
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	53	1	1851	3	Y	44					129
							48	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	18	1	693	3	N	138	113	1			50
							152	9									
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	20	1	723	3	N	119	134	1			35
							131	9									
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	20	1	726	3	N	109	123	1			21
							120	9									
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	20	1	709	3	N	74	79	1			16
							81	9									
*10	868	N	813	-0-	-55	-0-	20	1	738	3	N	50	51	1			15
							55	9									
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	20	1	710	3	N	65	61	1			19
							72	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2796	3	42	9	Y	38	186	1			55
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3279	3	33	9	Y	30					85
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3223	3	47	9	Y	43					128
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3294	3	52	9	Y	47					175
10	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3201	3	46	9	Y	42					217
*11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	180	1			56

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
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2250	N	1244	-0-	-1006	-0-	63 7	1 9	1174	2	Y	6	6	1			1
07	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	68 8	1 9	1199	2	Y	7	7	1			1
08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	56 7	1 9	1059	2	Y	6	6	1			1
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	50 7	1 9	969	2	Y	6	6	1			1
10	1271	N	985	-0-	-286	-0-	47 7	1 9	931	2	Y	6	6	1			1
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	48 6	1 9	880	2	Y	5	5	1			1

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	21 1 30 9	317	2	Y	27	25	1				5
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	21 1 10 9	335	2	Y	9	14	1				-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21 1 33 9	335	2	Y	30	26	1				4
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22 1 40 9	328	2	Y	36	34	1				6
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25 1 56 9	358	2	Y	51	49	1				8
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26 1 59 9	362	2	Y	54	53	1				9

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

MO																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

MO																
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

MO																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MO																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

MO																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

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

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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	185 7	1 9	2867	2	N	6	12	1			7
07	2604 X	2269	-0-	-335	-0-	151 14	1 9	2104	2	N	13	10	1			10
08	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	122 9	1 9	1574	2	N	8					18
09	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	120 11	1 9	1879	2	N	10	18	1			10
10	3162 X	1961	-0-	-1201	-0-	132 12	1 9	1817	2	N	11					21
11	3060 X	1339	-0-	-1721	-0-	106 8	1 9	1225	2	N	7	19	1			9

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
11	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2		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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-

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
06	4455	R	493	-0-	-3962	-0-	493	3			Y	-0-					35
07	1209	#	325	-0-	-884	-0-	325	3			Y	-0-					35
08	1209	#	261	-0-	-948	-0-	261	3			Y	-0-					35
09	630	#	263	-0-	-367	-0-	263	3			Y	-0-					35
10	651	#	323	-0-	-328	-0-	323	3			Y	-0-					35
11	480	#	238	-0-	-242	-0-	238	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					37
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2021	3	42	9	N	38					75
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	3	42	9	N	38					113
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	N	32					145
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					145
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					145

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

06	3150	#	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	3130	-0-	-125	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	3131	-0-	-310	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
09	3330	#	3092	-0-	-238	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	3262	-0-	-179	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*11	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	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

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

06	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	416	1	1356	3	N	14	41	1			-0-
							15	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	438	1	1321	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	425	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	343	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	510	1	1433	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4991	-0-	-799	-0-	281	1	4664	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
07	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	293	1	4935	3	Y	48	45	1			7
							53	9									
08	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	328	1	4950	3	Y	39	44	1			2
							43	9									
09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	329	1	4707	3	Y	52	47	1			7
							57	9									
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	303	1	4447	3	Y	46	44	1			9
							51	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	1769	-0-	-7381	-0-	166	1	1594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	9455	X	1288	-0-	-8167	-0-	351	1	928	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	9331	X	811	-0-	-8520	-0-	330	1	474	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	9030	X	1012	-0-	-8018	-0-	336	1	665	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	9145	X	1005	-0-	-8140	-0-	342	1	650	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	108	1	1818	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1771	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	109	1	1605	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	161	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	118	1	1964	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2227	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	159	1	2395	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2285	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	147	1	2154	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	385	391	1			37
							424	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	844	3	Y	445	416	1			66
							490	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	368	413	1			21
							405	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	Y	483	440	1			64
							531	9									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	422	405	1			81
							464	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					81

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

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

06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	78	1	1304	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	77	1	1289	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	3	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1292	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	74	1	1085	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	12 1 2 9		194	3	Y	2	2	1			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9		212	3	Y	2	2	1			-0-
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	12 1 2 9		188	3	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	11 1 2 9		154	3	Y	2	2	1			-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	12 1 2 9		179	3	Y	2	2	1			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	13 1		233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	14 1		255	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16 1		258	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	14 1		211	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	14 1		218	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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 #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 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
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	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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 #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	337	-0-	-113	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
07	465	X	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

06	3000	N	1224	-0-	-1776	3319	239	1	964	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	3100	N	732	-0-	-2368	951	146	1	564	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	1824	N	873	-0-	-951	-0-	180	1	676	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	355	1	2079	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

06	810	N	411	-0-	-399	-0-	42	1	358	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	99	1	609	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	253	1	1108	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		831	-0-	831	2203	184	1	636	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	DLQ G-10		767	-0-	767	2970	17	1	741	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3996	23	1	992	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	42	1	2005	3	Y	-0-					-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	1947	44	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3902	47	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5819	45	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1763	-0-	1763	7582	41	1	1722	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	331	1	3358	3	Y	246	247	1			26
							271	9									
07	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	375	1	3100	3	Y	379	368	1			37
							417	9									
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	139	1	1173	3	Y	250	260	1			27
							275	9									
09	DLQ G-10		569	-0-	569	2156	25	1	267	3	Y	252	251	1			28
							277	9									
*10	DLQ G-10		122	-0-	122	2278	3	1	108	2	Y	10	37	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2278					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1560	N	880	-0-	-680	-0-	18	1	843	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	27	1	1135	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	21	1	901	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1765	19	1	786	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*10	DLQ G-10		922	-0-	922	2687	22	1	890	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3955	29	1	1226	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17602	-0-	17602	17602	392	1	17209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	DLQ G-10		1280	-0-	1280	18882	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		997	-0-	997	19879	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		868	-0-	868	20747	20	1	848	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

06	SWR 10		2689	-0-	2689	54306	54	1	2603	3	N	29	29	1			3
							32	9									
07	SWR 10		2717	-0-	2717	57023	62	1	2607	3	N	44	43	1			4
							48	9									
08	SWR 10		2310	-0-	2310	59333	51	1	2226	3	N	30	31	1			3
							33	9									
09	SWR 10		1704	-0-	1704	61037	39	1	1632	3	N	30	30	1			3
							33	9									
*10	SWR 10		1448	-0-	1448	62485	34	1	1405	2	N	8	10	1			1
							9	9									
11	SWR 10		1174	-0-	1174	63659	27	1	1141	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

06	1260	X	1021	-0-	-239	-0-	20	1	966	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	24	1	1023	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	24	1	1026	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
09	DLQ G-10		900	-0-	900	1987	21	1	842	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*10	DLQ G-10		994	-0-	994	2981	23	1	963	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		986	-0-	986	3967	23	1	956	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1718	39	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3436	40	1	1678	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	108 17	1 9	5150	3	Y	15	15	1			2
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	116 25	1 9	4824	3	Y	23	23	1			2
08	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	98 18	1 9	4210	3	Y	16	16	1			2
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	8809	107 18	1 9	4358	3	Y	16	16	1			2
*10	DLQ G-10		3919	-0-	3919	12728	92 20	1 9	3807	2	Y	18	18	1			2
11	DLQ G-10		4280	-0-	4280	17008	98 21	1 9	4161	2	Y	19	20	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	106	1	5045	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5061	-0-	-116	-0-	118	1	4943	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	90	1	3934	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7945	93	1	3828	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		4101	-0-	4101	12046	96	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4091	-0-	4091	16137	95	1	3996	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

06	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	448 11	1 9	6454	3	Y	10	10	1			1
07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	524 17	1 9	7559	3	Y	15	15	1			1
08	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	8148	531 11	1 9	7606	3	Y	10	10	1			1
09	DLQ	G-10	7061	-0-	7061	15209	468 11	1 9	6582	3	Y	10	10	1			1
*10	DLQ	G-10	6655	-0-	6655	21864	157 12	1 9	6486	2	Y	11	11	1			1
11	DLQ	G-10	4490	-0-	4490	26354	104 8	1 9	4378	2	Y	7	8	1			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	482 267	1 9	2306	3	Y	243	229	1			48
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	781 351	1 9	2642	3	Y	319	310	1			57
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	778 284	1 9	3042	3	Y	258	261	1			54
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	614 306	1 9	2805	3	Y	278	277	1			55
*10	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	107 262	1 9	2632	3	Y	238	257	1			36
11	3990	X	2430	-0-	-1560	-0-	87 270	1 9	2073	3	Y	245	247	1			34

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

06	1939	X	51	-0-	-1888	-0-	1 14	1 9	36	3	Y	13	13	1			1
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	14	3	14	9	Y	13	13	1			1
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

06	7110 X	727	-0-	-6383	-0-	708	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	7037 X	4264	-0-	-2773	-0-	4241	3	23	9	Y	21	21	1			9
08	DLQ G-10	4991	-0-	4991	4991	4970	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	DLQ G-10	4342	-0-	4342	9333	4321	3	21	9	Y	19	10	1			16
10	DLQ G-10	5445	-0-	5445	14778	5432	3	13	9	Y	12	19	1			9
11	DLQ G-10	4987	-0-	4987	19765	4972	3	15	9	Y	14	13	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	124	1	5893	3	Y	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	156	1	6531	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	DLQ G-10		5964	-0-	5964	5964	135	1	5819	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		5043	-0-	5043	11007	120	1	4913	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	DLQ G-10		4095	-0-	4095	15102	95	1	3968	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
11	DLQ G-10		58	-0-	58	15160	1	1	57	2	Y	-0-	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		226	-0-	226	240	226	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	244	4	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	76 35	1 9	1809	3	Y	32	30	1			6
07	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	69 37	1 9	1722	3	Y	34	34	1			6
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	69 30	1 9	1681	3	Y	27	27	1			6
09	DLQ G-10		1689	-0-	1689	3469	64 32	1 9	1593	3	Y	29	29	1			6
*10	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5170	66 15	1 9	1620	3	Y	14	18	1			2
11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	6597	57 19	1 9	1351	3	Y	17	17	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

06	990	N	966	-0-	-24	-0-	37 54	1 9	875	3	Y	49	46	1			10
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	27 56	1 9	656	3	Y	51	52	1			9
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	35 46	1 9	860	3	Y	42	42	1			9
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1950	37 50	1 9	922	3	Y	45	45	1			9
*10	DLQ G-10		842	-0-	842	2792	31 36	1 9	775	3	Y	33	37	1			5
11	DLQ G-10		605	-0-	605	3397	24 18	1 9	563	3	Y	16	19	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	270	-0-	-1560	-0-	90	1	180	3	N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	3	N	71	64	1			7
							78	9									
08	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	374	1	664	3	N	46	48	1			5
							51	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	5	1			-0-
*10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	26	1	1086	2	Y	28	27	1			1
							31	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	272	1	13743	3	N	1010	1010	1			62
							1	4	1111	9							
*02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	222	1	10806	3	N	969	969	1			62
							1	4	1066	9							
*03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	217	1	10555	3	N	1068	1068	1			62
							1175	9									
*04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	249	1	10327	3	N	1172	1118	1			116
							1289	9									
*05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	340	1	14320	3	N	1283	1261	1			138
							1	4	1411	9							
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	249	1	11945	3	N	1235	1244	1			129
							1	4	1359	9							
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	304	1	12755	3	N	206	315	1			20
							1	4	227	9							
*08	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	410	1	17771	3	N	988	900	1			108
							1	4	1087	9							
09	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	431	1	17636	3	N	992	991	1			109
							1	4	1091	9							
*10	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	428	1	18037	2	N	1710	1662	1			157
							1881	9									
*11	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	391	1	16549	2	Y	1564	1639	1			82
							1720	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					130
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-	104	1			26
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					26
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	274	2	1	9	N	1	1	8			26
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2338	X	2305	-0-	-33	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1250	-0-	-765	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1319	-0-	-631	-0-	1319	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
06	5460	X	4237	-0-	-1223	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4907	-0-	-208	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5230	-0-	-2270	-0-	5178	3	52	9	Y	47	43	1			18
07	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6691	3	55	9	Y	50	54	1			14
08	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5304	3	47	9	Y	43	47	1			10
09	6780	X	3768	-0-	-3012	-0-	3734	3	34	9	Y	31	33	1			8
10	6758	X	925	-0-	-5833	-0-	915	3	10	9	Y	9	14	1			3
11	6540	X	1024	-0-	-5516	-0-	1013	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2919	3	30	9	Y	27	23	1			10
07	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1849	3	15	9	Y	14	20	1			4
08	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	2092	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2376	3	21	9	Y	19	18	1			5
10	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2317	3	23	9	Y	21	19	1			7
11	2940	X	2106	-0-	-834	-0-	2081	3	25	9	Y	23	23	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

06	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	7432	-0-	-2891	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	7034	-0-	-3289	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	6874	-0-	-3116	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	6367	-0-	-3623	-0-	6367	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

06	720	X	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	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
06	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1419	-0-	-2332	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	1384	-0-	-2367	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2031	-0-	-1599	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	40	1	1590	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	47	1	1768	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	47	1	1745	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1652	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	45	1	1658	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	49	1	1711	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	778	-0-	-400	-0-	21	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

06	6930	X	1734	-0-	-5196	-0-	1728	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	6975	X	338	-0-	-6637	-0-	334	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	2139	X	172	-0-	-1967	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2070	X	1490	-0-	-580	-0-	1486	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	835	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	1279	3	13	9	Y	12	12	1			3

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

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
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-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	3	N	14	12	1			5
							15	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	13	14	1			4
							14	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	3	N	11	13	1			2
							12	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	3	N	3	2	1			1
							3	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1538	-0-	-202	-0-	38	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	1451	-0-	-254	-0-	37	1	1414	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1466	-0-	-518	-0-	39	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	515	-0-	-1015	-0-	12	1	468	3	N	32	25	1			7
							35	9									
*10	1457	N	84	-0-	-1373	-0-	1	1	60	3	N	21	22	1			6
							23	9									
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	28	26	1			8

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3529	3	48	9	N	44	18	1			26
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3454	3	57	9	N	52	51	1			27
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3211	3	58	9	N	53	48	1			32
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3420	3	55	9	N	50	57	1			25
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3649	3	77	9	N	70	51	1			44
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3421	3	97	9	N	88	121	0			11

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	3	20	9	Y	18	14	1			9
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	Y	19	17	1			11
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	3	20	9	Y	18	20	1			9
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	3	26	9	Y	24	18	1			15
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1248	3	61	9	Y	55	56	1			14

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2496	3	39	9	Y	35	26	1			21
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2478	3	44	9	Y	40	40	1			21
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2604	3	44	9	Y	40	37	1			24
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2772	3	43	9	Y	39	44	1			19
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2842	3	59	9	Y	54	39	1			34
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2583	3	132	9	Y	120	123	1			31

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
06	4170	X	2556	-0-	-1614	-0-	2378	3	178	9	Y	162	241	1			95
07	4309	X	2449	-0-	-1860	-0-	2421	3	28	9	Y	25	107	1			13
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2260	3	28	9	Y	25	23	1			15
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2100	3	26	9	Y	24	27	1			12
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2136	3	36	9	Y	33	24	1			21
*11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1436	3	81	9	Y	74	76	1			19

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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	9	1			12
07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2520	3	36	9	Y	33	28	1			17
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2447	3	36	9	Y	33	30	1			20
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2230	3	35	9	Y	32	36	1			16
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2365	3	46	9	Y	42	31	1			27
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2157	3	107	9	Y	97	99	1			25

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8695	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	8785	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	8246	X	4446	-0-	-3800	-0-	4440	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	7980	X	4766	-0-	-3214	-0-	4759	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	8246	X	4938	-0-	-3308	-0-	4931	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	7980	X	4683	-0-	-3297	-0-	4665	3	18	9	Y	16	16	1			4

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
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5109	3	3	9	N	3	2	1			2
07	2852	X	1282	-0-	-1570	-0-	1280	3	2	9	N	2	3	1			1
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5161	3	4	9	N	4	3	1			2
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3537	3	2	9	N	2	3	1			1
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4	3	1			2
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	N	9	9	1			2

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
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3241	3	15	9	N	14	8	1			8
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3216	3	23	9	N	21	18	1			11
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3329	3	23	9	N	21	19	1			13
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3069	3	22	9	N	20	23	1			10
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3398	3	31	9	N	28	20	1			18
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3481	3	68	9	N	62	64	1			16

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			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
06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3677	3	29	9	Y	26	17	1			15
07	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3787	3	31	9	Y	28	28	1			15
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	3	31	9	Y	28	26	1			17
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3526	3	31	9	Y	28	31	1			14
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3894	3	42	9	Y	38	28	1			24
*11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3702	3	53	9	Y	48	66	0			6

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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	3	N	9	8	1			3
							10	9									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	68	1	2618	3	N	8	9	1			2
							9	9									
08	2511	N	579	-0-	-1932	-0-	16	1	552	3	N	10	10	1			2
							11	9									
09	2430	N	30	-0-	-2400	-0-	19	3	11	9	N	10	10	1			2
*10	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7	7	1			2
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	10	9	1			3

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
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4447	3	6	9	N	5	5	1			3
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4147	3	4	9	N	4	5	1			2
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5	4	1			3
*09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4042	3	4	9	N	4	5	1			2
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4385	3	7	9	N	6	4	1			4
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4206	3	13	9	N	12	13	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3205	3	34	9	N	31	26	1			18
07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3203	3	36	9	N	33	34	1			17
08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3152	3	36	9	N	33	30	1			20
09	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2945	3	35	9	N	32	36	1			16
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	3	46	9	N	42	31	1			27
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3477	3	107	9	N	97	99	1			25

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

06	2340	X	259	-0-	-2081	-0-	239	3	20	9	N	18	14	1			10
07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1284	3	22	9	N	20	20	1			10
08	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	762	3	22	9	N	20	18	1			12
09	2340	X	738	-0-	-1602	-0-	718	3	20	9	N	18	21	1			9
10	1302	X	1018	-0-	-284	-0-	988	3	30	9	N	27	19	1			17
11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	984	3	64	9	N	58	60	1			15

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

06	1050 N	725	-0-	-325	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

06	2430 N	1668	-0-	-762	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	1876	-0-	-584	-0-	1876	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

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
06	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	68	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	69	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	868	-0-	-1232	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	77	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1664	-0-	-556	-0-	50	1	1614	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
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
07	899	N	104	-0-	-795	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	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
06	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	64	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	51	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	56	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	684	-0-	-1806	-0-	21	1	663	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					-0-
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	56	1	1803	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	383	-0-	-637	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	583	-0-	-471	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	9	-0-	-1551	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-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
06	4320	X	2365	-0-	-1955	-0-	34 96	1 9	2235	2	N	87	185	1			299
07	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	55 145	1 9	3590	2	N	132					431
08	4247	X	3519	-0-	-728	-0-	50 163	1 9	3306	2	N	148	175	1			404
09	3840	X	1247	-0-	-2593	-0-	18 53	1 9	1176	2	N	48	180	1			272
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	45 92	1 9	2977	2	N	84					356
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	52 145	1 9	3421	2	N	132	177	1			311

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 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
06	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	34	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	31	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	32	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	17	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	31	1	2063	2	N	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3487	-0-	387	750	3487	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1215	-0-	-750	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	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
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11085	3	120	9	N	109					197
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12577	3	72	9	N	65	192	1			70
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10474	3	9	9	N	8					78
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7387	3	156	9	N	142	190	1			30
10	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2731	3	17	9	N	15					45
*11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6913	3	50	9	N	45					90

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
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	9	N	23					81
07	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17839	3	121	9	N	110					191
08	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11335	3	42	9	N	38	169	1			60
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7634	3	26	9	N	24					84
10	6944	X	5074	-0-	-1870	-0-	5034	3	40	9	N	36					120
11	6720	X	5376	-0-	-1344	-0-	5370	3	6	9	N	5					125

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					23
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					23
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					11
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					11
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					11
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					11
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					102
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					102
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	241	3	N	-0-					102
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	N	-0-					102
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	3	N	-0-					102
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	3	1	280	3	N	-0-					102

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

06	900	N	787	-0-	-113	-0-	68	1	587	3	N	120	145	1			92
							132	9									
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	60	1	486	3	N	97					189
							107	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	51	1	521	3	N	76	168	1			97
							84	9									
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	50	1	575	3	N	90	146	1			41
							99	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	88					129
							97	9									
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	N	140	169	1			100
							154	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					85
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					85
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	N	-0-					85
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	9	1	96	3	N	-0-					85
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					85
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

06	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
08	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
09	2700 X	2670	-0-	-30	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
10	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
11	2670 X	1992	-0-	-678	-0-	1992	3		N	-0-			-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

*12	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3		Y	-0-			-0-
*01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		Y	-0-			-0-
*02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		Y	-0-			-0-
*03	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3		Y	-0-			-0-
*04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3		Y	-0-			-0-
*05	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401	3		Y	-0-			-0-
*06	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	3		Y	-0-			-0-
*07	3379 X	3256	-0-	-123	-0-	3256	3		Y	-0-			-0-
*08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		Y	-0-			-0-
*09	3300 X	1867	-0-	-1433	-0-	1867	3		Y	-0-			-0-
10	3410 X	2583	-0-	-827	-0-	2583	3		Y	-0-			-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1140	N	398	-0-	-742	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1271	N	534	-0-	-737	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	469	-0-	-1031	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	21641 X	4585	-0-	-17056	-0-	570	1	3994	2	Y	19	17	1							3
						21	9													
07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	589	1	4192	2	Y	29	28	1							4
						32	9													
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	589	1	4340	2	Y	16	9	1							11
						18	9													
09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	570	1	4127	2	Y	22	31	1							2
						24	9													
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	589	1	4151	2	Y	25	23	1							4
						28	9													
*11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	570	1	3984	2	Y	27	25	1							6
						30	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 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
06	828	N	196	-0-	-632	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1619	-0-	-361	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1330	-0-	-650	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

06	21889	X	408	-0-	-21481	-0-	371	1	37	9	Y	34	30	1			7
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	296	1	3807	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	339	1	5718	2	Y	28	24	1			5
							31	9									
09	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	297	1	3957	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
10	4898	X	3887	-0-	-1011	-0-	259	1	3605	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	314	1	6945	2	Y	29	26	1			7
							32	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
07	T. A.	131	-0-	131	400	14	1	117	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	135	-0-	135	535	14	1	121	2		Y	-0-					-0-
09	T. A.	177	-0-	177	712	22	1	155	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	176	-0-	176	888	20	1	156	2		Y	-0-					-0-
*11	1208	X	320	-0-	-888	-0-	23	1	297	2		Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

06	2700	N	1217	-0-	-1483	649	1217	2				Y	-0-					-0-
07	1092	N	443	-0-	-649	-0-	443	2				Y	-0-					-0-
08	T. A.		477	-0-	477	477	477	2				Y	-0-					-0-
09	T. A.		1208	-0-	1208	1685	1208	2				Y	-0-					-0-
10	T. A.		630	-0-	630	2315	630	2				Y	-0-					-0-
11	T. A.		1577	-0-	1577	3892	1577	2				Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

06	8503	X	1814	-0-	-6689	-0-	1805	2	9	9		Y	8	6	1			4
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9		Y	10	12	1			2
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1780	2	4	9		Y	4	5	1			1
09	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	1552	2	3	9		Y	3	3	1			1
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	1499	2	3	9		Y	3	3	1			1
11	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1391	2	3	9		Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	103	N	15	-0-	-88	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	26	-0-	-1176	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	618	N	-0-	-0-	-618	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	961	N	7	-0-	-954	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2017

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

06	11431	X	179	-0-	-11252	-0-	80	1	99	9	Y	90	79	1			19
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	2	Y	52	61	1			10
							57	9									
08	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	58	1	2313	2	Y	85	82	1			13
							94	9									
09	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	61	1	2164	2	Y	81	75	1			19
							89	9									
10	3162	X	2517	-0-	-645	-0-	65	1	2351	2	Y	92	91	1			20
							101	9									
*11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	66	1	4179	2	Y	79	84	1			15
							87	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	986	N	137	-0-	-849	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	985	-0-	-1715	3042	976	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3100	N	1078	-0-	-2022	1020	1067	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	2254	N	1234	-0-	-1020	-0-	1230	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	7	1			2
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
06	2143	N	121	-0-	-2022	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
06	2700	N	1107	-0-	-1593	1473	300	1	668	2	Y	126	96	1			56
							139	9									
07	3100	N	1642	-0-	-1458	15	310	1	1157	2	Y	159	188	1			27
							175	9									
08	1499	N	1484	-0-	-15	-0-	310	1	1104	2	Y	64	75	1			16
							70	9									
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	298	1	663	2	Y	54	51	1			19
							59	9									
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	310	1	343	2	Y	18	26	1			11
							20	9									
11	1080	N	598	-0-	-482	-0-	300	1	273	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	577	N	212	-0-	-365	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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

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
06	2211	N	446	-0-	-1765	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2017

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	542	-0-	-2158	118	542	2			Y	-0-					-0-
07	687	N	569	-0-	-118	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

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
06	1512	N	16	-0-	-1496	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	11	1	403	2	Y	-0-			-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	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
06	2700	N	53	-0-	-2647	64	53	1			Y	-0-			-0-
07	687	N	623	-0-	-64	-0-	54	1	569	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	47	1	606	2	Y	-0-			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	48	1	517	2	Y	-0-			-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-			-0-

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
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		302	-0-	302	631	302	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		500	-0-	500	1131	500	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		311	-0-	311	1442	311	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2704	2	13	9	N	12	9	1			5
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2673	2	15	9	N	14	17	1			2
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	N	6	7	1			1
09	1920 X	1502	-0-	-418	-0-	1499	2	3	9	N	3	4	1			-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920 X	137	-0-	-1783	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

06	777 N	163	-0-	-614	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1330	2	448	9	N	407	408	1				53
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1331	2	593	9	N	539	523	1				69
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1307	2	443	9	N	403	352	1				120
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1254	2	366	9	N	333	426	1				27
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1151	2	61	9	N	55	74	1				8
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1145	2	64	9	N	58	57	1				9

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

06	2700 N	3046	-0-	346	11757	2965	2	81	9	Y	74	56	1				33
07	14751 X	2994	-0-	-11757	-0-	2944	2	50	9	Y	45	76	1				2
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2718	2	50	9	Y	45	44	1				3
09	2550 X	2334	-0-	-216	-0-	2333	2	1	9	Y	1	4	1				-0-
10	2635 X	2315	-0-	-320	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
11	2550 X	1839	-0-	-711	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	9729	X	1869	-0-	-7860	-0-	1866	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1890	X	1202	-0-	-688	-0-	1198	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4	2	1			3
*11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2201	2	10	9	Y	9	9	1			3

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
06	2700	N	911	-0-	-1789	1954	911	2			Y	-0-					-0-
07	2879	N	925	-0-	-1954	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	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
06	16650	X	3204	-0-	-13446	-0-	3197	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3085	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3541	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3106	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	3008	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2700	N	788	-0-	-1912	1175	760	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	1912	N	737	-0-	-1175	-0-	709	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	768	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26	26	1			3
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	9	Y	27	28	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	X	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	107	39	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		128	-0-	128	235	128	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		35	-0-	35	270	35	2			N	-0-					-0-
*11	313	X	43	-0-	-270	-0-	41	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

06	32059	X	6174	-0-	-25885	-0-	6166	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6635	2	39	9	Y	35	32	1			4
08	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6790	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6344	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	6400	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	6111	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	821	2	110	9	Y	100	101	1			25
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1034	2	91	9	Y	83	66	1			42
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	2	149	9	Y	135	134	1			43
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1095	2	139	9	Y	126	127	1			42
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1080	2	130	9	Y	118	83	1			77
11	1230	N	499	-0-	-731	-0-	396	2	103	9	Y	94	142	1			29

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2017

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	270	N	132	-0-	-138	-0-	125	2	7	9	N	6					135
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4					139
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					139
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					141
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					143
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					143

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	39	1	1409	2	Y	62	58	1						10
							68	9												
07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	34	1	1321	2	Y	56	55	1						11
							62	9												
08	1147	N	871	-0-	-276	-0-	21	1	804	2	Y	42	44	1						9
							46	9												
09	1530	N	662	-0-	-868	-0-	16	1	614	2	Y	29	32	1						6
							32	9												
10	1426	N	477	-0-	-949	-0-	11	1	441	2	Y	23	24	1						5
							25	9												
11	840	N	304	-0-	-536	-0-	7	1	278	2	Y	17	19	1						3
							19	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	76	1	959	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	907	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	61	1	796	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1007	2	Y	54	51	1			11
							59	9									
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	831	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	52	1	734	2	Y	49	52	1			9
							54	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4628	2	46	9	N	42					202
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	2	50	9	N	45	181	1			66
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4811	2	36	9	N	33					99
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4840	2	24	9	N	22					121
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4735	2	32	9	N	29					150
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4627	2	40	9	N	36					186

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	143	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	160	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	190	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	150	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	102	1	1365	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	128	1	4641	2	Y	316	299	1			53
							348	9									
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	Y	285	281	1			57
							314	9									
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	263	265	1			55
							289	9									
09	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	96	1	3646	2	Y	269	268	1			56
							296	9									
10	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	93	1	3696	2	Y	303	290	1			69
							333	9									
11	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	84	1	3316	2	Y	296	311	1			54
							326	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

06	3540	X	2106	-0-	-1434	-0-	59	1	1940	2	Y	97	186	1			74
							107	9									
07	3658	X	2406	-0-	-1252	-0-	67	1	2250	2	Y	81					155
							89	9									
08	3658	X	2143	-0-	-1515	-0-	60	1	2019	2	Y	58	180	1			33
							64	9									
09	3120	X	1791	-0-	-1329	-0-	50	1	1677	2	Y	58					91
							64	9									
10	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	54	1	1836	2	Y	75					166
							83	9									
11	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	51	1	1704	2	Y	57	173	1			50
							63	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

06	8820	X	6100	-0-	-2720	-0-	437	1	5506	2	Y	143	142	1			8
							157	9									
07	9114	X	6241	-0-	-2873	-0-	420	1	5659	2	Y	147	142	1			13
							162	9									
08	8277	X	6093	-0-	-2184	-0-	420	1	5510	2	Y	148	140	1			21
							163	9									
09	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	349	1	4536	2	Y	141	143	1			19
							155	9									
10	6293	X	4986	-0-	-1307	-0-	323	1	4490	2	Y	157	162	1			14
							173	9									
11	6090	X	5069	-0-	-1021	-0-	326	1	4569	2	Y	158	155	1			17
							174	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

06	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	18030	X	3724	-0-	-14306	-0-	3705	2	19	9	Y	17	23	1			3
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3711	2	15	9	Y	14	10	1			7
08	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3523	2	22	9	Y	20	13	1			14
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	Y	19	27	1			6
10	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3566	2	19	9	Y	17	13	1			10
11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3500	2	20	9	Y	18	22	1			6

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					45
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	129	1	76	2	N	-0-					45
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	1	92	2	N	-0-					45
09	270	N	53	-0-	-217	-0-	28	1	25	2	N	-0-					45
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	1	131	2	N	-0-					45
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	111	1	55	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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17147	X	7247	-0-	-9900	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1421	3	51	9	N	46					318
07	1674	X	1515	-0-	-159	-0-	1511	3	4	9	N	4	192	1			130
08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	1529	3	55	9	N	50					180
09	1590	X	1417	-0-	-173	-0-	1362	3	55	9	N	50					230
10	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	1387	3	72	9	N	65					295
11	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	1347	3	11	9	N	10	181	1			124

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					87
07	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					87
08	217	X	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					87
09	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					87
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

06	660 N	658	-0-	-2	-0-	35 1	623 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	635	-0-	-78	-0-	34 1	601 2	Y	-0-			-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	33 1	632 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	32 1	606 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	27 1	581 2	Y	-0-			-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33 1	610 2	Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	17 1		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	18 1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	20 1		1

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1682	-0-	-388	-0-	42 10	1 9	1630	3	Y	9	8	1			3
07	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	43 11	1 9	1636	3	Y	10	10	1			3
08	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	39 10	1 9	1436	3	Y	9	10	1			2
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	40 11	1 9	1441	3	Y	10	10	1			2
*10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	39 9	1 9	1425	3	Y	8	8	1			2
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	1459	3	Y	10	9	1			3

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
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-

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
06	2190	N	1369	-0-	-821	-0-	33 18	1 9	1318	3	Y	16	13	1			6
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	42 10	1 9	1611	3	Y	9	12	1			3
08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41 10	1 9	1492	3	Y	9	10	1			2
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	1688	3	Y	8	8	1			2
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	1979	3	Y	6	6	1			2
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1709	3	Y	7	7	1			2

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
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	14	1	538	3	N	-0-					-0-
07	775	N	259	-0-	-516	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	96	-0-	-152	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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

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
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-

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
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-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 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
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-

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
06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7 33	1 9	291	3	N	30	24	1			11
07	1395	N	411	-0-	-984	-0-	9 29	1 9	373	3	N	26	29	1			8
08	2573	N	155	-0-	-2418	-0-	4 30	1 9	121	3	N	27	30	1			5
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	4 36	1 9	142	3	N	33	31	1			7
*10	403	N	27	-0-	-376	-0-	3	3	24	9	N	22	23	1			6
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	29	27	1			8

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	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

06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2428	-0-	-332	-0-	124	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2422	-0-	-244	-0-	130	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	116	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	114	1	2168	2	Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	-0-					-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	137	1	2537	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

06	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	2	1	21	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	12	-0-	-825	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2595	2595	-0-	-0-	102	18	1	2533	2	Y	40	62	1				1
						44	9										
07	2666	2664	-0-	-2	100	27	1	2505	2	Y	120	111	1				10
						132	9										
08	2666	3002	-0-	336	436	30	1	2800	2	Y	156	145	1				21
						172	9										
09	2580	2865	-0-	285	721	30	1	2629	2	Y	187	134	1				74
						206	9										
*10	4113	3029	-0-	-1084	-0-	31	1	2803	2	Y	177	215	1				36
						195	9										
11	2580 #	2362	-0-	-218	-0-	24	1	2338	2	Y	-0-	36	1				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
*10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
*11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 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
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-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	476	N	56	-0-	-420	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	806	N	389	-0-	-417	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					179
07	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	1326	3			N	-0-					179
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					179
09	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			N	-0-					179
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			N	-0-					179
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					179

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

06	2400	N	461	-0-	-1939	1823	461	2			Y	-0-					-0-
07	2898	N	1075	-0-	-1823	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

06	2400	N	1326	-0-	-1074	4268	1326	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1373	-0-	-1727	2541	1373	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1335	-0-	-1765	776	1335	2			Y	-0-					-0-
09	2031	N	1255	-0-	-776	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	293	N	80	-0-	-213	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 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
06	2700	N	1323	-0-	-1377	4390	1269	2	54	9	Y	49	45	1			12
07	3100	N	334	-0-	-2766	1624	315	2	19	9	Y	17	29	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2017

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

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
06	34076	X	6785	-0-	-27291	-0-	300	1	6321	2	Y	149	164	1			16
							164	9									
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	310	1	6268	2	Y	124	129	1			11
							136	9									
08	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	310	1	6176	2	Y	137	137	1			11
							151	9									
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	300	1	5933	2	Y	130	125	1			16
							143	9									
10	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	310	1	6074	2	Y	133	136	1			13
							146	9									
11	6780	X	6522	-0-	-258	-0-	300	1	6060	2	Y	147	147	1			13
							162	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	20	-0-	-382	-0-	16	1	4	9	Y	4	3	1			1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	82	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	11	1	48	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

06	2700	N	445	-0-	-2255	5160	445	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1100	-0-	-2000	3160	1100	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1170	-0-	-1930	1230	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1970	N	740	-0-	-1230	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	25	1	20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	29	1	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
09	T. A.	977	-0-	977	977	977	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	907	-0-	907	1884	907	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	883	-0-	883	2767	883	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	205	N	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

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

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
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20340	X	17199	-0-	-3141	-0-	17122	3	77	9	N	70	54	1			41
07	21018	X	17274	-0-	-3744	-0-	17188	3	86	9	N	78	78	1			41
08	17918	X	16236	-0-	-1682	-0-	16170	3	66	9	N	60	64	1			37
09	17040	X	14427	-0-	-2613	-0-	14362	3	65	9	N	59	67	1			29
10	17763	X	14800	-0-	-2963	-0-	14711	3	89	9	N	81	59	1			51
11	17190	X	14282	-0-	-2908	-0-	14083	3	199	9	N	181	186	1			46

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	34	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	380	-0-	-700	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	33	1	1076	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

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

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20738	X	3948	-0-	-16790	-0-	3939	2	9	9	Y	8	6	1			4
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4064	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3972	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	726	-0-	426	426	726	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		756	-0-	756	1182	756	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		771	-0-	771	1953	771	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		826	-0-	826	2779	826	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		790	-0-	790	3569	790	2			Y	-0-					-0-
*11	4346	X	777	-0-	-3569	-0-	777	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

06	513 X	-0-	-0-	-513	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2700	N	2360	-0-	-340	9060	2360	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2394	-0-	-706	8354	2391	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	3100	N	2381	-0-	-719	7635	2378	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	2301	-0-	-699	6936	2301	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2372	-0-	-728	6208	2371	2	1	9	Y	1					1
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	4018					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

06	2700	N	744	-0-	-1956	3507	744	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	335	-0-	-2765	742	335	2			Y	-0-					-0-
08	1032	N	290	-0-	-742	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4028	2	24	9	N	22	20	1			4
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	2	15	9	N	14	18	1			-0-
08	3813	X	2114	-0-	-1699	-0-	2099	2	15	9	N	14	11	1			3
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	3634	2	32	9	N	29	27	1			5
10	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	3298	2	41	9	N	37	40	1			2
11	3690	X	1411	-0-	-2279	-0-	1392	2	19	9	N	17	13	1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3074	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3142	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3181	2	1	9	Y	1					1
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	12855	X	3628	-0-	-9227	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
*11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	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
06	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	917	2	89	9	Y	81	66	1			15
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1031	2	90	9	Y	82	93	1			4
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1334	2	252	9	Y	229	215	1			18
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1670	2	218	9	Y	198	192	1			24
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1504	2	227	9	Y	206	210	1			20
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1473	2	249	9	Y	226	226	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2017

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
06	3000	N	2243	-0-	-757	2844	2243	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3355	-0-	255	3099	3355	2			Y	-0-					-0-
08	6458	X	3359	-0-	-3099	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1921	-0-	-1272	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1073	-0-	-2017	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
06	2700	N	1628	-0-	-1072	1447	1376	2	252	9	Y	229	224	1			25
07	3100	N	1738	-0-	-1362	85	140	1	1077	2	Y	474	447	1			52
							521	9									
08	1449	N	1364	-0-	-85	-0-	310	1	856	2	Y	180	214	1			18
							198	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	798	2	Y	198	192	1			24
							218	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	310	1	827	2	Y	205	209	1			20
							226	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	255	1	751	2	Y	226	226	1			20
							249	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		5595	-0-	5595	5595	5565	2	30	9	N	27	27	1			2
09	T. A.		4454	-0-	4454	10049	4428	2	26	9	N	24	24	1			2
10	T. A.		10	-0-	10	10059	10	2			N	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT		15	-0-	15	10074	13	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10116	2	18	9	N	16	15	1			4
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12496	2	33	9	N	30	26	1			8
08	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15513	2	35	9	N	32	32	1			8
09	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	15969	2	37	9	N	34	33	1			9
10	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18138	2	41	9	N	37	33	1			13
*11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17782	2	40	9	N	36	33	1			16

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	180	X	20	-0-	-160	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

06	2010	X	1073	-0-	-937	-0-	74 4	1 9	995	3	Y	4	4	1		-0-
07	1736	X	1145	-0-	-591	-0-	129 4	1 9	1012	3	Y	4	3	1		1
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	130 3	1 9	993	3	Y	3	4	1		-0-
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	115 7	1 9	855	3	Y	6	5	1		1
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	117 4	1 9	863	3	Y	4	4	1		1
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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	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 #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	521	-0-	-1519	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	377	-0-	-1576	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	20	-0-	-1871	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2400	N	149	-0-	-2251	318	115	1	34	9	Y	31	27	1			7
07	688	N	370	-0-	-318	-0-	76	1	288	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	92	1	415	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	352	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	415	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

06	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	13135	X	635	-0-	-12500	-0-	618	1	17	9	Y	15	14	1			2
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	675	1	2557	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
08	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	423	1	1907	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3450	X	1120	-0-	-2330	-0-	299	1	810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3565	X	2156	-0-	-1409	-0-	461	1	1681	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	568	1	3678	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

06	300	N	1289	-0-	989	989	1289	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1229	-0-	1229	2218	1220	2	9	9	Y	8	3	1			5
08	T. A.		1193	-0-	1193	3411	1182	2	11	9	Y	10	13	1			2
09	T. A.		1216	-0-	1216	4627	1203	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	T. A.		1234	-0-	1234	5861	1217	2	17	9	Y	15	13	1			4
*11	7075	X	1214	-0-	-5861	-0-	1200	2	14	9	Y	13	13	1			4

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

06	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		109	-0-	109	109	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	159	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		33	-0-	33	192	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		58	-0-	58	250	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	262	X	12	-0-	-250	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
08	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2700	N	678	-0-	-2022	2017	30	1	564	2	Y	76	84	1			8
							84	9									
07	2887	N	870	-0-	-2017	-0-	201	1	630	2	Y	35	41	1			2
							39	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	Y	58	56	1			4
							64	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	300	1	698	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	301	1	671	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	718	2	Y	42	42	1			4
							46	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2205	N	380	-0-	-1825	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	1331	-0-	-1369	516	1329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2013	N	1497	-0-	-516	-0-	1490	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1426	N	142	-0-	-1284	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	5490	X	5024	-0-	-466	-0-	151	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4916	-0-	-788	-0-	147	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	156	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	2189	-0-	-3331	-0-	66	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	157	1	5061	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4851	-0-	-189	-0-	146	1	4705	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

06	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	414	1	19645	3	Y	21	22	1			2
							1	4	23	9							
07	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	417	1	17434	3	Y	33	32	1			3
							1	4	36	9							
08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	383	1	16542	3	Y	22	23	1			2
							1	4	24	9							
09	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	391	1	16008	3	Y	22	22	1			2
							1	4	24	9							
*10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	387	1	16169	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
*11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	351	1	14841	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	100	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	109	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1200	-0-	-2190	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	110	1	3569	2	N	-0-					-0-
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	106	1	3415	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4305	-0-	-375	-0-	231	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4652	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	273	1	4412	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4376	-0-	-724	-0-	267	1	4109	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	273	1	4273	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

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	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

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	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4 1 9	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2 1 9	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	820	3	N	3	3	1		-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	898	3	N	3	3	1		-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	933	3	N	3	3	1		-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	875	3	N	3	3	1		-0-
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	54 4	1 9	793	3	N	4	3	1		1
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	111	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	141	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	179	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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		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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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		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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	15	15	1			1
							17	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	22	20	1			3
							24	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	17	19	1			1
							19	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	16	15	1			2
							18	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	15	14	1			3
							17	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	115	1	5764	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	149	1	6208	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	139	1	6019	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		6120	-0-	6120	12287	146	1	5965	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	DLQ G-10		5851	-0-	5851	18138	137	1	5702	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		6145	-0-	6145	24283	142	1	5991	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	29	1	1465	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	319	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	379	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3217	174	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		765	-0-	765	3982	18	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5333	31	1	1320	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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	42948	X	8648	-0-	-34300	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	335	-0-	-655	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	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

06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					129
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					134
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	N	13					147
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	3	6	9	N	5					152
10	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1207	3	6	9	N	5					157
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					157

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	3	10	9	Y	9	28	1			20
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	3	12	9	Y	11	15	1			16
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	3	11	9	Y	10	11	1			15
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1893	3	12	9	Y	11	11	1			15
10	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1893	3	11	9	Y	10	21	1			4
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					4

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

06	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1571	3	67	9	Y	61	62	1	1	6	83
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1887	3	76	9	Y	69	63	1			89
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1688	3	66	9	Y	60	61	1			88
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1719	3	72	9	Y	65	61	1			92
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1744	3	65	9	Y	59	126	1			25
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3932	3	109	9	Y	99	83	1	1	6	130
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4523	3	125	9	Y	114	99	1			145
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4524	3	116	9	Y	105	100	1			150
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4288	3	119	9	Y	108	105	1			153
*10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4198	3	107	9	Y	97	209	1			41
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					41

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	135	1			32
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1522	2	150	9	N	136	135	1	1	8	32
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1458	2	8	9	N	7	7	8			32
09	1530	N	666	-0-	-864	-0-	659	2	7	9	N	6	1	8			37
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1548	2	20	9	N	18	8	8			47
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1374	2	22	9	N	20	12	8			55

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

06	1950	N	957	-0-	-993	-0-	946	2	11	9	N	10					90
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	N	11	1	8			100
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2207	2	25	9	N	23	4	8			119
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			119
*10	3100	N	3211	-0-	111	111	3194	2	17	9	N	15	92	1	4	8	38
*11	2633	N	2522	-0-	-111	-0-	2499	2	23	9	N	21	9	8			50

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	2			N	-0-					45
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					45
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	2	8	9	N	7					52
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					52
10	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					52
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					63
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32					95
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10					105
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	2	28	9	N	25					130
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	602	2	73	9	N	66	168	1			90
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					99
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					99
09	660	N	69	-0-	-591	-0-	69	2			N	-0-					99
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					99
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

06	690	N	179	-0-	-511	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					168
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					168
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					168
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	1	124	1			45
							1	9									
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					45
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	3	Y	-0-					45

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					1
*10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	48	1	712	3	Y	-0-					82
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	51	1	814	3	Y	-0-					82
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	39	1	803	3	Y	-0-					82
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-					82
*10	868	N	439	-0-	-429	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					82
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	31	1	539	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					18
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					18
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					18
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					18
*10	310	N	205	-0-	-105	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					18
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

06	300	N	207	-0-	-93	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					10
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					10
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					10
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					10
*10	248	N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					10
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					10

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
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					19
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					19
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					19
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					19
*10	403	N	203	-0-	-200	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					19
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					19

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
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-

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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					23
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					23
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	162	3	Y	3					26
							3	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					26
*10	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					26
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					26

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
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	78	1	1153	3	Y	-0-					56
07	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	75	1	1214	3	Y	-0-					56
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					56
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1276	3	Y	-0-					56
*10	1302	N	733	-0-	-569	-0-	37	1	696	3	Y	-0-					56
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	59	1	1013	3	Y	-0-					56

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1800	X	164	-0-	-1636	-0-	10	1	152	3	Y	2					190
							2	9									
07	1147	X	152	-0-	-995	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					190
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					190
*10	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					190
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					190

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	105	1	1553	3	Y	5					59
							6	9									
07	1922	N	752	-0-	-1170	-0-	44	1	707	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
08	1023	N	403	-0-	-620	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					59
09	1650	N	499	-0-	-1151	-0-	27	1	472	3	Y	-0-					59
*10	744	N	176	-0-	-568	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					59
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					94
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	151	3	Y	1					88
							1	9									
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	63	3	Y	2					90
							2	9									
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					90
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					90
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					90
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					90

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	111	-0-	-416	-0-	3	1	67	3	Y	37					37
							41	9									
09	870	N	115	-0-	-755	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					37
*10	775	N	58	-0-	-717	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					37
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					35
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					35
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					35
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					35
*10	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					35
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	147	1	2179	3	Y	-0-					84
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	192	1	3095	3	Y	-0-					84
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	108	1	2226	3	Y	-0-					84
09	2340	N	1839	-0-	-501	-0-	101	1	1738	3	Y	-0-					84
*10	2480	X	1704	-0-	-776	-0-	85	1	1586	3	Y	30	4	8			110
							33	9									
11	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	77	1	1332	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	93	3	Y	9					55
							10	9									
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	40	3	Y	2					57
							2	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					57
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					57
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					57
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					57

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	8					24
							9	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	2					26
							2	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	6					32
							7	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	Y	2					34
							2	9									
*10	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	102	3	Y	2					36
							2	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

06	540	N	473	-0-	-67	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	23	1	288	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	15	1	307	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					7
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	6	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	3	Y	43	17	1			62
							47	9									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	61	1	780	3	Y	4	29	1			37
							4	9									
08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	32	1	630	3	Y	1	31	1			7
							1	9									
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	29	1	498	3	Y	5					12
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	44	49	1			7
							48	9									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	24	21	1	1	8	9
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	Y	-0-					11
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	518	3	Y	1					12
							1	9									
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					12
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					12
*10	558	N	346	-0-	-212	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					12
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	383	3	Y	4	9	1			7
							4	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					20
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					20
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					20

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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	9					68
							10	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	5					73
							6	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	364	3	Y	4					77
							4	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	19	1	329	3	Y	2					79
							2	9									
*10	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	283	3	Y	6					85
							7	9									
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	3					88
							3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-

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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-					1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	-0-					1
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	-0-					1
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					1
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	58	1	714	3	Y	27	13	1			40
							30	9									
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	45	1	572	3	Y	4	19	1			25
							4	9									
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	30	1	599	3	Y	1	21	1			5
							1	9									
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	24	1	407	3	Y	1					6
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	816	3	Y	36	22	1			14
							40	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	49	1	610	3	Y	21	11	1			32
							23	9									
07	682	N	398	-0-	-284	-0-	29	1	369	3	Y	-0-	15	1			17
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	17	1	331	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
09	660	N	99	-0-	-561	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					4
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	3	Y	-0-	4	1			-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	11	7	1			4
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	10	32	1			44
							11	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	3	Y	-0-	21	1			23
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	27	1	539	3	Y	6	20	1			9
							7	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	19					28
							21	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	26	1	927	3	Y	83	98	1			13
							91	9									
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	983	3	Y	39	37	1	1	8	14
							43	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					41
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					41
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	20	30	1			31
							22	9									
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					31
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					31

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

06	300	N	286	-0-	-14	-0-	285	3	1	9	Y	1					8
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					8
*10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					8
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					7
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					7
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					7
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					7
*10	279	N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					7
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	3	Y	41	52	1	1	8	95
							45	9									
07	1023	N	586	-0-	-437	-0-	43	1	543	3	Y	-0-	44	1			51
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	917	3	Y	4	42	1			13
							4	9									
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	51	1	880	3	Y	29					42
							32	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	3	Y	75	105	1			12
							83	9									
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	26	27	1	1	8	10
							29	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
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	391	3	Y	12					119
							13	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	357	3	Y	9					128
							10	9									
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1	399	3	Y	2					130
							2	9									
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					130
*10	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					130
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					130

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
06	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	163	1	2022	3	Y	49	28	1	1	8	78
							54	9									
07	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	166	1	2107	3	Y	7	36	1			49
							8	9									
08	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	102	1	2042	3	Y	4	41	1			12
							4	9									
09	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	99	1	1697	3	Y	52					64
							57	9									
10	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	61	1	2143	3	Y	67	120	1	1	8	10
							74	9									
*11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	80	1	2444	3	Y	38	33	1	1	8	14
							42	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
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					18
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					18
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					18
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					18
*10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					18
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2728	3	Y	-0-					14
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-					4
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					4
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					5
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					5
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					5
*10	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					5
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

06	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	3			Y	-0-					31
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-					31
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					31
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					31
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					1
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					31
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					31
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					31
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					31
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	73	-0-	-167	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					81
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					81
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					81
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					81
*10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					81
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					81

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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	Y	-0-					16
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	-0-					16
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	39	1	795	3	Y	-0-	12	1			4
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					4
*10	899	N	450	-0-	-449	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					4
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					4

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	Y	-0-	5	1			6
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	3	Y	-0-	5	1			1
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	16					17
							18	9									
10	806	N	159	-0-	-647	-0-	3	1	102	3	Y	49	58	1			8
							54	9									
11	780	N	138	-0-	-642	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	221	3	Y	8					92
							9	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	216	3	Y	2					94
							2	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					94
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					94
*10	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	60					104
							66	9									
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	10	1	124	3	Y	6	96	1			14
							7	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					14
09	510	N	206	-0-	-304	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					14
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	8					22
							9	9									
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					22

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	219	1	3260	3	Y	31					186
							34	9									
07	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	179	1	2880	3	Y	36					222
							40	9									
08	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	139	1	2876	3	Y	-0-					222
09	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	171	1	2947	3	Y	-0-					222
*10	3379	X	1604	-0-	-1775	-0-	82	1	1522	3	Y	-0-					222
11	3270	X	2107	-0-	-1163	-0-	115	1	1989	3	Y	3	160	1			65
							3	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					90
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					90
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	2					92
							2	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					92
11	960	N	537	-0-	-423	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					92

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					6
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					6
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					6
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					6
*10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					6
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	290	3	Y	9	42	1			8
							10	9									
07	403	N	86	-0-	-317	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					8
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	13					21
							14	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	-0-					21
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	3	Y	1					22
							1	9									
11	540	N	160	-0-	-380	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-

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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	Y	3					48
							3	9									
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	39	1	628	3	Y	-0-					48
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					48
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	40	1	690	3	Y	-0-					48
*10	682	N	330	-0-	-352	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					48
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	-0-					48

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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	4					7
							4	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
08	T. A.		652	-0-	652	652	29	1	593	3	Y	27	5	1	2	8	27
							30	9									
09	T. A.		324	-0-	324	976	18	1	306	3	Y	-0-					27
*10	T. A.		201	-0-	201	1177	10	1	191	3	Y	-0-					27
*11	1468	X	291	-0-	-1177	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					27

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
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					3
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					3
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					3
*10	465	N	268	-0-	-197	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-	2	1			1

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	3	Y	20					24
							22	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					24
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	125	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
*10	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	106	3	Y	1					7
							1	9									
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	16					23
							18	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
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	154	3	N	3					103
							3	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-					103
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					103
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103
*10	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-					103
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					103

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
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	80	1	999	3	Y	21					95
							23	9									
07	1302	N	391	-0-	-911	-0-	28	1	354	3	Y	8	72	1			31
							9	9									
08	1333	N	823	-0-	-510	-0-	38	1	767	3	Y	16					47
							18	9									
09	1110	N	883	-0-	-227	-0-	48	1	827	3	Y	7					54
							8	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1089	3	Y	33	2	8			85
							36	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
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-					37
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	Y	-0-					37
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	32	1	662	3	Y	-0-					37
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					37
*10	744	N	573	-0-	-171	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					37
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	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
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					59
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					59
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					59
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					59
*10	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					59
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					59

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	41 2	1 9	514	3	Y	-0-					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	3	Y	-0-	14	1			4
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					4
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	28 2	1 9	489	3	Y	2					6
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	12	1	410	3	Y	-0-					6
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	455	3	Y	26	1	8			31

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	355	3	Y	9					25
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	6 4	1 9	77	3	Y	4	19	1			10
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11 6	1 9	224	3	Y	5					15
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	340	3	Y	1					16
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	546	3	Y	1	1	8			16
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19 26	1 9	565	3	Y	24	1	8			39

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

06	840	N	662	-0-	-178	-0-	41	1	608	3	Y	12					134
							13	9									
07	899	N	579	-0-	-320	-0-	34	1	544	3	Y	1	1	8			134
							1	9									
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	27	1	563	3	Y	1	1	8			134
							1	9									
09	660	N	481	-0-	-179	-0-	26	1	452	3	Y	3	93	1	3	8	41
							3	9									
*10	589	N	302	-0-	-287	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					41
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					41

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

06	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					9
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					9
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					9
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	199	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
*10	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					3
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	23					29
							25	9									
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	22	1			7
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	7					14
							8	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					14
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	1					15
							1	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	9	1	262	3	Y	15					30
							17	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					54
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					54
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					54
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					54
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					54
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					2
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					2
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					2
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*10	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					1
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	8					9
						9	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

06	720 N	693	-0-	-27	-0-	52	1	640	3	Y	1					1
						1	9									
07	713 N	372	-0-	-341	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					1
08	744 N	483	-0-	-261	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690 N	605	-0-	-85	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

06	360 N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
*10	403 N	254	-0-	-149	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

06	510 N	501	-0-	-9	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	281	-0-	-215	-0-	13	1	256	3	Y	11					11
						12	9									
09	510 N	172	-0-	-338	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					11
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					11
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	32					55
							35	9									
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	27	1	343	3	Y	3	50	1			8
							3	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					8
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					8
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	10	1	352	3	Y	4					12
							4	9									
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					12

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
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	9	1	8			13
							10	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	12	1			2
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					2
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					2
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3

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
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					62
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					62
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					62
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	15	1	266	3	Y	6					68
							7	9									
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					68
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					102
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	3	Y	-0-					102
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					102

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	14	1	213	3	Y	5					39
							6	9									
07	775	X	194	-0-	-581	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					39
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					39
09	330	X	211	-0-	-119	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					39
*10	341	X	229	-0-	-112	-0-	12	1	216	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
11	420	X	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					39

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
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	268	3	Y	33	6	1			35
							36	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	9	1	109	3	Y	13					48
							14	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-	39	1			9
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					9
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					9
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					9

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					19
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	6	1	125	3	Y	36	16	1			39
							40	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					39
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					39
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					39

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					10
08	T. A.		668	-0-	668	668	31	1	636	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
09	T. A.		563	-0-	563	1231	31	1	532	3	Y	-0-					3
*10	T. A.		432	-0-	432	1663	22	1	410	3	Y	-0-					3
*11	2174	X	511	-0-	-1663	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

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-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					63
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					63
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					63
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					63
*10	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					63
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					9
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					9
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					9
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					9
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					9
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	2	1			2
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
*10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					77
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					77
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					77
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					77
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	29	1	364	3	Y	8	18	1			11
							9	9									
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	22	1	280	3	Y	3					14
							3	9									
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	19	1	370	3	Y	1					15
							1	9									
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					15
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					15
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	Y	1					16
							1	9									
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	43	1	685	3	Y	-0-					16
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	30	1	613	3	Y	-0-	12	1			4
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					4
*10	713	N	371	-0-	-342	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					4
11	630	N	402	-0-	-228	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					4

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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	3	Y	43	40	1	1	8	48
							47	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	Y	13	1	8			60
							14	9									
08	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	60	1	1203	3	Y	74					134
							81	9									
09	1530	X	743	-0-	-787	-0-	41	1	702	3	Y	-0-					134
10	1426	X	676	-0-	-750	-0-	19	1	657	3	Y	-0-					134
*11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	3	Y	3	3	8			134
							3	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	Y	7	56	1	1	8	14
							8	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	920	3	Y	12					26
							13	9									
08	1488	X	456	-0-	-1032	-0-	22	1	434	3	Y	-0-					26
09	1440	X	470	-0-	-970	-0-	25	1	434	3	Y	10					36
							11	9									
10	1271	X	384	-0-	-887	-0-	10	1	367	3	Y	6					42
							7	9									
11	990	X	562	-0-	-428	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	8			42
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	897	-0-	-663	-0-	67	1	829	3	Y	1	59	1			9
							1	9									
07	1612	X	624	-0-	-988	-0-	45	1	578	3	Y	1					10
							1	9									
08	1612	X	472	-0-	-1140	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					10
09	1440	X	274	-0-	-1166	-0-	15	1	252	3	Y	6					16
							7	9									
10	1488	X	569	-0-	-919	-0-	16	1	553	3	Y	-0-					16
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					16

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
06	1740	X	1284	-0-	-456	-0-	80	1	1193	3	Y	10					125
							11	9									
07	1116	X	671	-0-	-445	-0-	39	1	632	3	Y	-0-					125
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	26	1	529	3	Y	5					130
							6	9									
09	1290	N	454	-0-	-836	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					130
*10	682	N	195	-0-	-487	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					130
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1336	3	Y	25					155
							28	9									

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
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	289	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	10	1	286	3	Y	14	5	1			13
							15	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	9					22
							10	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	18	35	1			5
							20	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	13					18
							14	9									
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	18	20	1			16
							20	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-				-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-				-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-				-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-				-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				Y	-0-				-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				Y	-0-				-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				Y	-0-				-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				Y	-0-				-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3				Y	-0-				-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	57	1			29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

06	540	N	538	-0-	-2	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	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
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					47
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					47
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					47
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	33	1			14
*10	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					35
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

06	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			Y	-0-					52
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					52
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					52
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					52
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					52
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					52

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					15
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

06	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	573	1	3174	3	Y	34	2	8			252
							37	9									
07	4433	X	1507	-0-	-2926	-0-	211	1	1272	3	Y	22	180	1	1	8	93
							24	9									
08	4247	X	815	-0-	-3432	-0-	39	1	776	3	Y	-0-					93
09	3960	X	112	-0-	-3848	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					93
10	4092	X	598	-0-	-3494	-0-	17	1	580	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	3780	X	1348	-0-	-2432	-0-	43	1	1305	3	Y	-0-					93

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

06	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	2	1			1
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	-0-					1
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	33	1	685	3	Y	-0-					1
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	39	1	675	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	775	N	578	-0-	-197	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					1
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-					1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

06	660	N	533	-0-	-127	-0-	34	1	499	3	Y	-0-	13	1			9
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	3	Y	-0-					9
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	49	1	8			57
							54	9									
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	14	1	242	3	Y	1	33	1			25
							1	9									
*10	744	N	180	-0-	-564	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					25
*11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2640	3	Y	28	2	8			51
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	16	1			11
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	101	3	Y	3					14
							3	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					14
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	8	1			6
*10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					6
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					6

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	7					28
							8	9									
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	21	1			7
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	17	1	338	3	Y	2					9
							2	9									
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	23	1	402	3	Y	1					10
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	1					11
							1	9									
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	Y	23	1	8			33
							25	9									

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
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	Y	56	53	1	1	8	49
							62	9									
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	40	1	506	3	Y	7					56
							8	9									
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	526	3	Y	25					81
							28	9									
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					81
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	572	3	Y	1					82
							1	9									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	629	3	Y	2	2	8			82
							2	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	118	1	1750	3	Y	6	45	1			35
							7	9									
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1558	3	Y	-0-					35
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	14	2	8			47
							15	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	16	27	1			36
							18	9									
*10	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	68	1	1269	3	Y	77					113
							85	9									
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120	1	2070	3	Y	3	3	8			113
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					2
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					2
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	13	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					32
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					32
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					32
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					32
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					32
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	109	3	4	9	Y	4					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	18	41	1			16
							20	9									
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					16
08	403	N	173	-0-	-230	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					16
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					16
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	2					18
							2	9									
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	9					10
							10	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	37	1	465	3	Y	-0-	8	1			2
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	11					13
							12	9									
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					13
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	-0-					13
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	618	3	Y	26	1	8			38
							29	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	139	1	1729	3	Y	48	46	1	2	8	63
							53	9									
07	1829	N	315	-0-	-1514	-0-	23	1	289	3	Y	3					66
							3	9									
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	30	1	606	3	Y	-0-	54	1			12
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	3	Y	-0-					12
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	43	1	1497	3	Y	-0-					12
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	3	Y	-0-					12

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	3					59
							3	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					59
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	44	1			15
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					15
*10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					15
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-	40	1			44
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					44
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					44
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					44
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	27	1			17
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	-0-					17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	8	2	1			9
						9	9									
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					9
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					9
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					9
*10	310 N	149	-0-	-161	-0-	8	1	140	3	Y	1	5	1			5
						1	9									
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	2	1			1
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	26	1	426	3	Y	2					3
						2	9									
08	527 N	351	-0-	-176	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					3
09	510 N	288	-0-	-222	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	2	1			1
*10	465 N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					63
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					63
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					63
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	25	1	429	3	Y	18	52	1			29
							20	9									
*10	496	N	255	-0-	-241	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					29
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					29

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	22	1			14
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	76	3	Y	6					20
							7	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					20
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
*10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					13
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					13

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	22	1	272	3	N	7	62	1			127
							8	9									
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	5	1	104	3	N	-0-					127
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					127
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					127
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	237	3	61	9	N	55					182
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	46	1	568	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	545	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					2
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	14	1	487	3	Y	1					3
							1	9									
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	-0-					3

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	372	-0-	-168	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					1
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					1
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	-0-					1
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					1
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	3	Y	-0-					7
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					7
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	52	1	1068	3	Y	-0-	5	1			2
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	62	1	1065	3	Y	55					57
							61	9									
*10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					57
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	53	1	921	3	Y	-0-					57

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	39	1	482	3	Y	3					14
							3	9									
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	32	1	408	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					11
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	10	1	351	3	Y	-0-					11
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	18					29
							20	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-					43
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					43
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					43
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					43
10	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	3			Y	-0-					43
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	Y	3					46

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	306	3	Y	6					6
							7	9									
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					5
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					5
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	1					6
							1	9									
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	11	1	8			16
							12	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	221	3	Y	2					2
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-	1	1			1
*10	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					1
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					61
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					61
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					61
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	506	3	Y	-0-					61
*10	558	N	266	-0-	-292	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					61
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	5					23
							6	9									
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					23
08	868	N	499	-0-	-369	-0-	23	1	476	3	Y	-0-	17	1			6
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					6
*10	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					6
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	25	74	1			73
							28	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	138	3	Y	22					95
							24	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	24					119
							26	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	132	3	Y	16	70	1			65
							18	9									
*10	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	109	3	Y	7					72
							8	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	157	3	Y	7					79
							8	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					5
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					9
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					9

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					12
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					12
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					12
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	8	1			4
*10	217	N	103	-0-	-114	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					4
11	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	503	3	Y	23					23
							25	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					23
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	512	3	Y	-0-	19	1			4
*10	558	N	367	-0-	-191	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					4
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					4

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
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3					36
							3	9									
07	868	N	411	-0-	-457	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					36
08	682	N	401	-0-	-281	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					36
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					36
*10	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					36
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					36

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-					2
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					2
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					2
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					2
*10	713	N	477	-0-	-236	-0-	24	1	453	3	Y	-0-					2
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	3	Y	-0-	1	1			1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					57
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-					57
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	N	-0-					57
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	179	178	1			58
							197	9									
*10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	5					63
							6	9									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	4					67
							4	9									

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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	317	-0-	-433	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	15	1	471	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
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	1					9
							1	9									
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	43	1	695	3	Y	-0-					9
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					9
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					9
*10	589	N	359	-0-	-230	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					9
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-	6	1			3

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
06	840	X	350	-0-	-490	-0-	22	1	327	3	Y	1					12
							1	9									
07	651	X	91	-0-	-560	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					12
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					12
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					12
*10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					12

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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					5
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	50	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					9
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	228	1	3388	3	Y	20					100
							22	9									
07	4495	X	3959	-0-	-536	-0-	231	1	3724	3	Y	4	4	8			100
							4	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	195	1	4031	3	Y	14	9	8			105
							15	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	221	1	3804	3	Y	20	87	1	10	8	28
							22	9									
*10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	165	1	3062	3	Y	12	3	8			37
							13	9									
11	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	164	1	2841	3	Y	16	8	8			45
							18	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	143	1	1779	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	2201	N	1424	-0-	-777	-0-	104	1	1320	3	Y	-0-					115
08	1984	N	954	-0-	-1030	-0-	46	1	908	3	Y	-0-					115
09	1920	N	1117	-0-	-803	-0-	61	1	1056	3	Y	-0-					115
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1616	3	Y	-0-					115
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	71	1	2175	3	Y	1	1	8			115
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					5
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	131	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	Y	-0-					9
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	Y	-0-					9
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	25	1	892	3	Y	-0-					9
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					9

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
06	2550	X	1013	-0-	-1537	-0-	63	1	938	3	Y	11					42
							12	9									
07	2015	X	301	-0-	-1714	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					42
08	992	N	213	-0-	-779	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					42
09	1020	N	130	-0-	-890	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					42
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					42
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	1					43
							1	9									

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					4
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					4
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	2	1			2
*10	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					2
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					1
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					1
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					1
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-					1

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
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					3
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					3
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					3
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					3
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					3

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
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	3	Y	9	43	1			57
							10	9									
07	868	X	847	-0-	-21	-0-	49	1	789	3	Y	8					65
							9	9									
08	837	N	606	-0-	-231	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					65
09	1050	N	690	-0-	-360	-0-	37	1	633	3	Y	18					83
							20	9									
*10	837	N	689	-0-	-148	-0-	35	1	646	3	Y	7	51	1	1	8	38
							8	9									
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	27	1	472	3	Y	10					48
							11	9									

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
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	250	3	Y	6					6
							7	9									
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	Y	-0-					6

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
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	179	-0-	-286	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	28	-0-	-422	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					30
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					30
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					30
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					30

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
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	99	1	1232	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
07	1457	X	808	-0-	-649	-0-	59	1	749	3	Y	-0-					48
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	48	1	957	3	Y	-0-					48
09	1320	N	243	-0-	-1077	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					48
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	28	1	968	3	Y	-0-					48
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1267	3	Y	1	1	8			48
							1	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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	11					26
							12	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					26
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	31	1	646	3	Y	8					34
							9	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	33	24	1	1	8	42
							36	9									
*10	620	N	481	-0-	-139	-0-	23	1	436	3	Y	20					62
							22	9									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	2					64
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	640	-0-	-320	-0-	47	1	579	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	3	Y	11					23
							12	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	3	Y	3					26
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					26
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	22	1	770	3	Y	1					27
							1	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	25	1	753	3	Y	1	1	8			27
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					5
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	8	1	100	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					9
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					5
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	7	1	86	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					9
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					9
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					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
06	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	68	1	1017	3	Y	20					53
							22	9									
07	1178	X	429	-0-	-749	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					53
08	3100	N	3760	-0-	660	660	174	1	3586	3	Y	-0-					53
09	903	N	243	-0-	-660	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					53
*10	434	N	97	-0-	-337	-0-	5	1	89	3	Y	3					56
							3	9									
11	450	X	179	-0-	-271	-0-	10	1	167	3	Y	2					58
							2	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	811	-0-	-209	-0-	51	1	759	3	Y	1					89
							1	9									
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	49	1	786	3	Y	20					109
							22	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	5					114
							6	9									
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	3	Y	-0-					114
*10	713	N	657	-0-	-56	-0-	32	1	600	3	Y	23	1	8			136
							25	9									
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					136

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					22
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					22
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	25	1	493	3	Y	-0-					22
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					22
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					22
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					10
07	558	N	269	-0-	-289	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	7	1			3
08	620	N	144	-0-	-476	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					3
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					3
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					3
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	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
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					3
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					3
08	589	N	259	-0-	-330	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					3
09	570	N	62	-0-	-508	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					3
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					3
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					3

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
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					30
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	8			30
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	8			30
09	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	3			Y	-0-					30
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					30
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			Y	-0-					30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					55
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					55
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					55
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					55
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					55
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					55

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	4	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	282	3	Y	27	5	1			25
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	743	-0-	-247	-0-	20	1	721	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	11	4	1			10
							12	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	3	Y	16					26
							18	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1016	3	Y	28	46	1			8
							31	9									
10	1178	N	987	-0-	-191	-0-	23	1	949	3	Y	14					22
							15	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	3	Y	39	24	1			37
							43	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					4
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					4
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	23	1	388	3	Y	-0-					4
*10	558	N	268	-0-	-290	-0-	14	1	254	3	Y	-0-	2	1			2
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

06	420	N	301	-0-	-119	-0-	19	1	281	3	Y	1					60
							1	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	287	3	Y	12					72
							13	9									
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	11	1	230	3	Y	1					73
							1	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					73
*10	310	N	171	-0-	-139	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					73
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					73

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2217	3	11	9	N	10					104
07	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1627	3	1	9	N	1					105
08	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1970	3	10	9	N	9					114
09	2220	X	1918	-0-	-302	-0-	1898	3	20	9	N	18					132
10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	1683	3			N	-0-					132
11	2220	X	1604	-0-	-616	-0-	1595	3	9	9	N	8					140

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

06	690	N	659	-0-	-31	-0-	48	1	599	3	Y	11	40	1			10
							12	9									
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	45	1	572	3	Y	14					24
							15	9									
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	29	1	583	3	Y	8					32
							9	9									
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					32
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	15	1	539	3	Y	1					33
							1	9									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	22	1	812	3	Y	1	32	1			2
							1	9									
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	827	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	27	1	800	3	Y	5					14
							6	9									
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	24	1	776	3	Y	27	33	1			8
							30	9									
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	16	1	661	3	Y	13					21
							14	9									
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	25	1	660	3	Y	25	23	1			23
							28	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
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1588	3	Y	64					64
							70	9									
07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	37	1	1013	3	Y	12	65	1			11
							13	9									
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33	1	980	3	Y	1					12
							1	9									
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	30	1	949	3	Y	9	18	1			3
							10	9									
10	1054	N	801	-0-	-253	-0-	19	1	776	3	Y	5					8
							6	9									
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	33	1	862	3	Y	11	9	1			10
							12	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
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					9
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					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
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					93
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					93
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					93
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					93
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					1
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					2

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1331	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
07	775	N	463	-0-	-312	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					214
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	3	Y	-0-					214
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					214
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	Y	-0-					214
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	Y	1	1	8			214
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	2					2
							2	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	21	1	778	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	24	1	729	3	Y	-0-					8
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	23	1	717	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	15	1	614	3	Y	10					13
							11	9									
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	12	14	1			11
							13	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	160	3	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2784	-0-	-2166	-0-	71 98	1 9	2615	3	Y	89	122	1	1	8	94
07	4867	X	2547	-0-	-2320	-0-	88 52	1 9	2407	3	Y	47	98	1			43
08	3813	X	2390	-0-	-1423	-0-	74 94	1 9	2222	3	Y	85					128
09	3690	X	2239	-0-	-1451	-0-	65 111	1 9	2063	3	Y	101	199	1	1	8	29
10	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	29 39	1 9	1227	3	Y	35					64
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	65 101	1 9	1700	3	Y	92	70	1	1	8	85

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	219	3	Y	16					33
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					33
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					33
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	10 1	1 9	168	3	Y	1	23	1			11
*10	217	N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	35	1	431	3	Y	2					2
							2	9									
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	20	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					1
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					1
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	23					24
							25	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1236	-0-	-1164	-0-	33	1	1196	3	Y	6					18
							7	9									
07	2325	N	1286	-0-	-1039	-0-	45	1	1227	3	Y	13					31
							14	9									
08	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	46	1	1393	3	Y	4	22	1			13
							4	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	Y	-0-					13
10	1271	N	888	-0-	-383	-0-	21	1	858	3	Y	8					21
							9	9									
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	42	1	1099	3	Y	102	47	1	1	8	75
							112	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	2794	-0-	-2606	-0-	206	1	2556	3	Y	29	122	1	4	8	69
							32	9									
07	3534	X	1034	-0-	-2500	-0-	74	1	945	3	Y	14	1	8			82
							15	9									
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	67	1			15
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					15
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	4914	-0-	-2466	-0-	130	1	4776	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	191	1	5257	3	Y	124	9	8			115
							136	9									
08	7533	X	6206	-0-	-1327	-0-	197	1	5912	3	Y	88	80	1	8	8	115
							97	9									
09	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	186	1	5904	3	Y	95	8	8			202
							105	9									
10	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	94	1	3911	3	Y	44	7	8			239
							48	9									
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	3	Y	188	282	1	20	8	125
							207	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	771	1	9581	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	708	1	9016	3	Y	-0-	3	1			4
08	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	483	1	9639	3	Y	-0-	3	1			1
09	10950	X	9283	-0-	-1667	-0-	509	1	8766	3	Y	7					8
							8	9									
10	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	265	1	9290	3	Y	-0-	8	1			-0-
*11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	377	1	11495	3	Y	41	25	1	1	8	15
							45	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					94
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					94
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					94
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					94
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	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

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					44
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					44
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					44
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					50
07	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	2			N	-0-					50
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					51
09	510	N	18	-0-	-492	-0-	18	2			N	-0-					51
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					91
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					93
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					96
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					75
08	14B2 EXT		14	-0-	14	101	14	2			N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					75
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					75
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	101					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					61
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					61
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	955	2	11	9	N	10					71
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1597	2	14	9	N	13					128
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	N	5					133
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					133
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	2325	N	1055	-0-	-1270	-0-	1054	2	1	9	N	1	56	1			18
08	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					18
09	1860	N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					141
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					141
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	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

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	163	2	678	9	N	616	692	1			327
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	384	2	631	9	N	574	509	1			392
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	192	2	147	9	N	134	161	1			365
09	840	N	589	-0-	-251	-0-	27	2	562	9	N	511	669	1			207
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	1	1	512	9	N	465	340	1			332
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	N	20					149
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5096	2	36	9	N	33	150	1			32
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4693	2	17	9	N	15					47
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4490	2	23	9	N	21					68
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					68
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					68

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					110
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	384	2	1	9	N	1					111
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	N	6					117
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

06	1680	N	757	-0-	-923	-0-	756	2	1	9	N	1					42
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	762	2	8	9	N	7					49
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

06	150	N	94	-0-	-56	-0-	83	2	11	9	N	10					168
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	82	2	44	9	N	40					208
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	193	2	68	9	N	62	174	1			96
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					96
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					52
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					52
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7					59
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					62
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					53
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					53
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					53
09	630	N	312	-0-	-318	-0-	310	2	2	9	N	2					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					114
07	806	N	503	-0-	-303	-0-	491	2	12	9	N	11					125
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	826	2	18	9	N	16					141
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	709	2	4	9	N	4					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					67
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					89
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					89
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					90
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3					93
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	N	4					97
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					25
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7	9	Y	6					31
08	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1602	2	6	9	Y	5					36
09	1950	N	1405	-0-	-545	-0-	1404	2	1	9	Y	1					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					84
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					84
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28					118
07	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	1564	2	43	9	Y	39					157
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1411	2	83	9	Y	75					232
09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	1598	2	25	9	Y	23	162	1			93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					98
07	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					98
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					98
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					191
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12					203
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	Y	20					223
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	77	1			162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	567	2	352	9	N	320	336	1			117
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1407	2	582	9	N	529	489	1			157
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1176	2	483	9	N	439	477	1			119
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1015	2	442	9	N	402	330	1			191
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					40
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					45
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	N	2					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	9	N	158					288
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	145	170	1			263
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	142	337	1			68
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	144					212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	N	4					38
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					39
08	1395	N	654	-0-	-741	-0-	652	2	2	9	N	2					41
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					48
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	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
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	547	-0-	-983	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					63
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					68
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					72
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	708	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1386	2	21	9	N	19	161	1			33
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					45
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	Y	7					73
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3					76
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					80
09	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1145	2	6	9	Y	5					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	367	2	7	9	N	6					83
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					83
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	312	2	1	9	N	1					84
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	259	2	3	9	N	3					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					114
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	2	4	9	N	4					118
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					122
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	394	2	6	9	N	5	102	1			25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	9	Y	2					15
07	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	4372	2	6	9	Y	5	8	1			12
08	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4209	2	2	9	Y	2					14
09	4710	X	3863	-0-	-847	-0-	3860	2	3	9	Y	3	5	1			12
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					12
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	790					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	790					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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					125
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					125
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					125
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	321	2	4	9	N	4					67
07	775	N	198	-0-	-577	-0-	197	2	1	9	N	1					68
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					71
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					7
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			6
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					7
09	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1307	2	2	9	Y	2	5	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
07	3255	X	2512	-0-	-743	-0-	2512	2			N	-0-					46
08	3255	X	328	-0-	-2927	-0-	328	2			N	-0-					46
09	3150	X	105	-0-	-3045	-0-	105	2			N	-0-					46
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					46
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					46

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
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					150
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					150
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	433	2	11	9	N	10					160
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	1830	X	1208	-0-	-622	-0-	1196	2	12	9	N	11					84
07	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	1317	2	9	9	N	8					92
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1196	2	6	9	N	5					97
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	Y	17					63
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	753	2	23	9	Y	21	43	1			41
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1986	2	15	9	Y	14					55
09	3000	N	5450	-0-	2450	2450	5427	2	23	9	Y	21	30	1			46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2450					Y	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2450					Y	NO RPT					46

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
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2					13
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	4	1			13
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					15
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	Y	4	5	1			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	126	2	100	9	Y	91					276
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	211	2	92	9	Y	84	156	1			204
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	251	2	91	9	Y	83					287
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	246	2	90	9	Y	82	142	1			227
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					37
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					42
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					46
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	988	2	4	9	N	4					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
*10	4275	X	-0-	-0-	-4275	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1					14
07	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	8	1			8
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					9
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	3	5			75
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					75
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6					81
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					95
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					95
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	Y	20					52
07	3100	N	3886	-0-	786	786	3861	2	25	9	Y	23	28	1			47
08	3100	N	6315	-0-	3215	4001	6296	2	19	9	Y	17					64
09	3000	N	4645	-0-	1645	5646	4617	2	28	9	Y	25	25	1			64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5646					Y	NO RPT					64
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	5406					Y	NO RPT					64

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
06	3000	N	1841	-0-	-1159	796	1835	2	6	9	Y	5					15
07	2910	X	2114	-0-	-796	-0-	2105	2	9	9	Y	8	17	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	2	8	9	Y	7	5	1			12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12188	2	35	9	Y	32					97
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12380	2	44	9	Y	40	69	1			68
08	12307	X	12274	-0-	-33	-0-	12240	2	34	9	Y	31					99
09	11910	X	11841	-0-	-69	-0-	11766	2	75	9	Y	68	100	1			67
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					67
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					67

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					74
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	815	2	14	9	Y	13					87
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	812	2	9	9	Y	8					95
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					120
07	1178	N	496	-0-	-682	-0-	495	2	1	9	N	1					121
08	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					121
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					121
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					77
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	N	4					107
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	562	2	14	9	N	13					120
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1481	2	31	9	N	28					148
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1088	2	22	9	N	20					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	1068	2			N	-0-					43
07	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1283	2	6	9	N	5					48
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6					54
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1143	2	15	9	Y	14					75
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					75
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1					31
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					31
09	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					31
10	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

06	1410	X	1372	-0-	-38	-0-	1329	2	43	9	Y	39					122
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1694	2	23	9	Y	21					143
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	2	31	9	Y	28					171
09	1380	N	650	-0-	-730	-0-	643	2	7	9	Y	6					177
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					64
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					64
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					64
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	39	1			25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					80
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	235	2	1	9	Y	1					81
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					83
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					56
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					56
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					56
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					56
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					56
11	0	N	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

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6					38
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					38
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					38
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			Y	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					41
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	N	3					44
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					44
09	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	2588	2	1	9	N	1					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					83
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					85
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	N	4					89
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1374	2	3	9	N	3					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					58
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	540	2	1	9	N	1					59
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1					60
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

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

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	980	-0-	-570	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					41
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			N	-0-					82
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					82
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					82
10	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1766	2	8	9	N	7					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					67
07	1767	N	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					67
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					67
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1403	2	14	9	N	13					38
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					48
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					53
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1336	2	1	9	N	1					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					63
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			N	-0-					63
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1204	2	4	9	N	4					44
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			N	-0-					44
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					44
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					34
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	2	1	9	N	1					35
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					40
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	293	2	1	9	N	1					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					61
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					61
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					61
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1389	2	2	9	N	2					141
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1496	2	10	9	N	9					150
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					160
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1373	2	4	9	N	4	127	1			37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7213	X	1723	-0-	-5490	-0-	1723	2			Y	-0-					82
07	2046	X	1650	-0-	-396	-0-	1650	2			Y	-0-					82
08	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	1673	2	1	9	Y	1					83
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1748	2	6	9	Y	5					88
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1953	-0-	-537	-0-	1950	2	3	9	N	3					69
07	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	2097	2	7	9	N	6					75
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	N	5					80
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			N	-0-					53
07	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2			N	-0-					53
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					53
09	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1036	2	8	9	N	7					104
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1088	2	4	9	N	4					108
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					108
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					53
07	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			N	-0-					53
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					53
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1332	2			N	-0-					95
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					95
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					95
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			N	-0-					95
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

06	1224	X	-0-	-0-	-1224	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1908					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1908					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					50
07	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1539	2	15	9	Y	14					64
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					64
09	1710	N	1106	-0-	-604	-0-	1099	2	7	9	Y	6					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1194	-0-	-1656	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	11	1	1509	2	N	-0-					40
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	16	1	1899	2	N	-0-					40
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-					40
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	15	1	1772	2	N	-0-					40
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	16	1	1819	2	N	20					60
							22	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2172	2	N	-0-	97	1			13
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	16	1	2361	2	N	4					17
							4	9									
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2351	2	N	60					77
							66	9									
09	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	15	1	2050	2	N	16					93
							18	9									
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	N	-0-	85	1			8
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					8

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					12
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	16	1	203	2	N	26					38
							29	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					38
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-					38
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	20					58
							22	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					58

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	-0-					15
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	9					24
							10	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1136	2	N	134	133	1			25
							147	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	N	-0-					25
10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	16	1	1068	2	N	-0-					25
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					25

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	22					22
							24	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2253	2	N	56					78
							62	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	141	164	1			55
							155	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	15	1	2153	2	N	-0-					55
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	16	1	2329	2	N	1	33	1			23
							1	9									
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					23

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	2	N	-0-					13
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	2	N	17					30
							19	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	14	1	2459	2	N	-0-					30
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1426	2	N	-0-					30
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	5	1	1039	2	N	-0-	25	1			5
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					5

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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	2	N	38					40
							42	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-					40
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	2	N	10	37	1			13
							11	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	2	N	-0-					13
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	2	N	-0-					13
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					42
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	16	1	1317	2	N	10					52
							11	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	58					110
							64	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	2	N	45					155
							50	9									
10	1333	N	792	-0-	-541	-0-	7	1	783	2	N	2	147	1			10
							2	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					10

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2070	2	N	-0-					55
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	10	1	1281	2	N	-0-					55
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	13	1	2154	2	N	-0-					55
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1399	2	N	-0-					55
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	2	N	-0-					55
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	2	N	-0-					38
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	12	1	1748	2	N	67					105
							74	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	19	97	1			27
							21	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	2	N	26					53
							29	9									
*10	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	7	1	1168	2	N	10					63
							11	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					63

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	13	1	2214	2	N	-0-	61	1			-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	16	1	2355	2	N	37					37
							41	9									
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	16	1	2372	2	N	-0-					37
09	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	15	1	2106	2	N	50					87
							55	9									
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	15	1	2309	2	N	-0-	82	1			5
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					5

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	2	N	-0-					115
07	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	12	1	1476	2	N	-0-					115
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	2	N	-0-					115
09	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	9	1	1381	2	N	-0-					115
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	5	1	1511	2	N	-0-					115
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	11	2	6	9	N	5					130
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					135
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					140
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	1	8			142
10	682	N	365	-0-	-317	-0-	362	2	3	9	N	3					145
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					150

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					10
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

06	1350	X	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					84
07	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					84
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					84
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	890	2			N	-0-					84
10	1209	N	679	-0-	-530	-0-	651	2	28	9	N	25					109
11	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-					109

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	N	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	3	N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 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
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	34	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	62	1	2011	3	N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	46	1	1466	3	N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	10	1	341	3	N	-0-					-0-

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
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	65	1	3631	3	Y	-0-					170
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	92	1	5016	3	Y	-0-					170
08	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	93	1	5217	3	Y	-0-					170
09	DLQ G-10		4799	-0-	4799	10109	81	1	4718	3	Y	-0-					170
10	DLQ G-10		3485	-0-	3485	13594	60	1	3425	3	Y	-0-					170
*11	16605	X	3011	-0-	-13594	-0-	49	1	2962	3	Y	-0-					170

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
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	22	1	1198	3	Y	-0-	75	1			17
07	1705	X	1426	-0-	-279	-0-	26	1	1396	3	Y	4					21
							4	9									
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	28	1	1555	3	Y	4					25
							4	9									
09	DLQ G-10		581	-0-	581	2168	10	1	570	2	Y	1					26
							1	9									
10	DLQ G-10		369	-0-	369	2537	6	1	361	3	Y	2					28
							2	9									
*11	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	4	1	218	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
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	17	1	961	3	N	31	182	1			53
							34	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33	1	1813	3	N	6					59
							7	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	33	1	1885	3	N	23					82
							25	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1659	3	N	25					107
							28	9									
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	3	N	8					115
							9	9									
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	N	55					170
							61	9									

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
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	30	1	974	3	N	-0-					23
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	3	N	-0-					23
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	35	1	1128	3	N	-0-					23
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	26	1	845	3	N	-0-					23
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	N	-0-					23
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	31	1	1005	3	N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	-0-	90	1			-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		2253	-0-	2253	2253	39	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
09	DLQ G-10		2072	-0-	2072	4325	35	1	2035	3	Y	2					11
							2	9									
10	DLQ G-10		1825	-0-	1825	6150	31	1	1791	3	Y	3					14
							3	9									
*11	2900	N	1643	-0-	-1257	4893	27	1	1616	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	40	1	2232	3	Y	-0-					187
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	64	1	3450	3	Y	-0-					187
08	DLQ G-10		4025	-0-	4025	4025	70	1	3924	3	Y	28	190	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		3155	-0-	3155	7180	53	1	3096	3	Y	5					30
							6	9									
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	9745	44	1	2519	3	Y	2					32
							2	9									
11	T. A.		2194	-0-	2194	11939	36	1	2158	3	Y	-0-					32

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	80	1	2593	3	N	1					160
							1	9									
07	2852	X	1447	-0-	-1405	-0-	43	1	1401	3	N	3	18	1			145
							3	9									
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	220	1	7101	3	N	30					175
							33	9									
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	201	1	6496	3	N	4					179
							4	9									
*10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	173	1	5608	3	N	3					182
							3	9									
*11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	236	1	7633	3	N	30	184	1			28
							33	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1724	2	25	9	N	23	5	8			159
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					161
08	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1628	2	3	9	N	3					164
09	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	604	2	3	9	N	3					167
10	2387	N	1488	-0-	-899	-0-	1477	2	11	9	N	10					177
11	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1457	2	12	9	N	11					188

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					23
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	639	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					23
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					24
07	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	1747	2			Y	-0-					24
08	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			Y	-0-					24
09	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	1337	2			Y	-0-					24
10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	1155	2			Y	-0-					24
11	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1347	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2770	X	2482	-0-	-288	-0-	2482	2			Y	-0-					161
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2604	2	20	9	Y	18	149	1	7	8	23
08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2412	2	25	9	Y	23	23	8			23
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	8			23
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			Y	-0-					23
*11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					23

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
06	T. A.		28	-0-	-142	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					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
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-

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					29
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1000	490	2			Y	-0-					29
10	1571	N	571	-0-	-1000	-0-	571	2			Y	-0-					29
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	X	-0-	-0-	-1122	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					184
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			Y	-0-					184
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1217	2	2	9	Y	2	144	1			42
09	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2391	1172	2			Y	-0-					42
10	2800	N	1202	-0-	-1598	793	1202	2			Y	-0-					42
*11	1916	N	1123	-0-	-793	-0-	1123	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					20
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4	4	8			20
08	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	1958	2	9	9	N	8	8	8			20
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3	3	8			20
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					20
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4	3	8			1
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	8			1
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2068	-0-	2068	2068	2068	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	73	-0-	73	2141	73	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3235	2	53	9	Y	48	137	1			16
07	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3031	2	20	9	Y	18	18	8			16
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3109	2	156	9	Y	142	55	8			103
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3135	2	13	9	Y	12	12	8			103
10	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					103
11	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					103

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		206	-0-	206	206	47	1	159	2	Y	-0-					2
08	T. A.		127	-0-	127	333	33	1	94	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		252	-0-	252	585	70	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	705	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	816	X	111	-0-	-705	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					27
09	T. A.		76	-0-	76	1358	76	2			Y	-0-					27
10	T. A.		74	-0-	74	1432	74	2			Y	-0-					27
*11	1432	X	-0-	-0-	-1432	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3306	X	3177	-0-	-129	-0-	3170	2	7	9	Y	6	41	1			2
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	Y	16	16	8			2
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	Y	52	39	8			15
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3558	2	11	9	Y	10	10	8			15
10	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			Y	-0-					15
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					15

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	T. A.		42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
07	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					9
08	T. A.		40	-0-	40	81	40	2			Y	-0-					9
09	T. A.		31	-0-	31	112	31	2			Y	-0-					9
10	T. A.		19	-0-	19	131	19	2			Y	-0-					9
*11	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	2	Y	-0-					127
07	T. A.		241	-0-	241	241	55	1	186	2	Y	-0-					127
08	T. A.		261	-0-	261	502	52	1	147	2	Y	56	166	1			17
							62	9									
09	T. A.		181	-0-	181	683	50	1	131	2	Y	-0-					17
10	T. A.		233	-0-	233	916	43	1	188	2	Y	2					19
							2	9									
*11	1084	X	168	-0-	-916	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					19

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4618	X	3334	-0-	-1284	-0-	745	1	2589	2	Y	-0-					64
07	4526	X	3078	-0-	-1448	-0-	694	1	2330	2	Y	49	4	8			109
							54	9									
08	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	946	1	2676	2	Y	51	88	1	4	8	68
							56	9									
09	4380	X	3352	-0-	-1028	-0-	921	1	2405	2	Y	24	4	8			88
							26	9									
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	850	1	3741	2	Y	7	7	8			88
							8	9									
*11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1051	1	4594	2	Y	44	90	1	4	8	38
							48	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			Y	-0-					32
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	8			32
08	2666	X	1631	-0-	-1035	-0-	1600	2	31	9	Y	28	28	8			32
09	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2092	2	9	9	Y	8	8	8			32
10	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					32
11	2580	X	1551	-0-	-1029	-0-	1551	2			Y	-0-					32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1221	-0-	1221	1221	224 13	1 9	984	2	Y	12	12	8			-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	1225	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	41	1	141	2	N	-0-					-0-
07	279	X	74	-0-	-205	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	2	N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	21	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					24
07	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					24
08	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	2			Y	-0-					24
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					24
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					24
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					24

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					7
07	T. A.		260	-0-	260	260	60	1	200	2	Y	-0-					7
08	T. A.		218	-0-	218	478	57	1	161	2	Y	-0-					7
09	T. A.		205	-0-	205	683	57	1	148	2	Y	-0-					7
10	T. A.		259	-0-	259	942	48	1	211	2	Y	-0-					7
*11	1137	X	195	-0-	-942	-0-	36	1	159	2	Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					16
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					20
07	1643	N	50	-0-	-1593	-0-	50	2			N	-0-					20
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					20
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	8			2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	8			2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	387	2	156	9	Y	142	2	8			142
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					142
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					142

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3437	X	1395	-0-	-2042	-0-	1395	2			Y	-0-					45
07	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	8			45
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2995	2	19	9	Y	17	17	8			45
09	2910	X	1877	-0-	-1033	-0-	1875	2	2	9	Y	2	2	8			45
10	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					45
11	2910	X	989	-0-	-1921	-0-	989	2			Y	-0-					45

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	X	154	-0-	-345	-0-	154	2			N	-0-					87
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	41850	2	1014	9	Y	922	867	1	12	8	43
*11	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	23919	2	421	9	Y	383	360	1			66

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	775	X	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					27
08	775	X	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	750	X	417	-0-	-333	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	682	X	108	-0-	-574	-0-	88	2	20	9	Y	18	27	1	18	8	-0-
11	720	X	1	-0-	-719	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					23
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			23
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					23
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			82
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					82
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					82
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	217	2	121	9	N	110					192
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			26
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			-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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			23
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	3	8			23
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					23
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

06	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			Y	-0-					53
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	3873	2	114	9	Y	104	2	8			155
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4151	2	7	9	Y	6	118	1	3	8	40
09	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3246	2	48	9	Y	44	1	8			83
10	4247	X	3153	-0-	-1094	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	8			83
11	4020	X	3492	-0-	-528	-0-	3441	2	51	9	Y	46	111	1			18

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3240	2	91	9	N	83	1	8			105
07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8688	2	154	9	N	140	59	1	9	8	177
08	57378	X	57378	-0-	-0-	-0-	55650	2	1728	9	N	1571	1541	1	8	8	199
09	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49446	2	1280	9	N	1164	1231	1	4	8	128
10	48178	X	48178	-0-	-0-	-0-	47093	2	1085	9	N	986	1028	1	8	8	78
*11	45696	X	45696	-0-	-0-	-0-	44805	2	891	9	N	810	694	1			194

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					31
07	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1801	2	48	9	Y	44					75
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2083	2	2	9	Y	2	60	1			17
09	2130	X	1999	-0-	-131	-0-	1944	2	55	9	Y	50					67
10	2201	X	1682	-0-	-519	-0-	1682	2			Y	-0-					67
11	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	1863	2	23	9	Y	21	80	1			8

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	539	2	47	9	Y	43	1	8			42
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	577	2	4	9	Y	4	40	1			6
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					6
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					6
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					109
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					109
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					109
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					109
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					109
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					27
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					27
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1496	2	184	9	Y	167	168	1			26
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					26
11	1290	N	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					26

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
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1641	2	24	9	Y	22					64
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	67	1			14
08	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			Y	-0-					14
09	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			Y	-0-					14
10	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	1599	2	31	9	Y	28	19	1			23
11	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	549	1	4777	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	301	1	2258	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	369	1	2856	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	291	1	3381	2	Y	-0-					18
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	Y	-0-					18

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	588	1	583	2	N	9					84
							10	9									
07	2635	X	1236	-0-	-1399	-0-	651	1	585	2	N	-0-					84
08	2139	N	1223	-0-	-916	-0-	630	1	593	2	N	-0-					84
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	613	1	448	2	N	-0-					84
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	386	1	622	2	N	-0-					84
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	546	1	1266	2	N	-0-					84

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23	1	8			49
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					49
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			49
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					49
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					49
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	N	2	2	8			110
07	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			110
08	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			110
09	3330	X	131	-0-	-3199	-0-	131	2			N	-0-					110
10	3441	X	575	-0-	-2866	-0-	575	2			N	-0-					110
11	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2			N	-0-					110

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
06	11130	X	10970	-0-	-160	-0-	1172	1	9692	2	N	96	176	1	5	8	167
							106	9									
07	15066	X	12533	-0-	-2533	-0-	1154	1	11367	2	N	11	6	8			172
							12	9									
08	15066	X	5962	-0-	-9104	-0-	933	1	4645	2	N	349	354	1			167
							384	9									
09	14580	X	6611	-0-	-7969	-0-	1142	1	5407	2	N	56	179	1	16	8	28
							62	9									
10	12524	X	6737	-0-	-5787	-0-	1234	1	5492	2	N	10	10	8			28
							11	9									
11	12120	X	6204	-0-	-5916	-0-	1051	1	5143	2	N	9	9	8			28
							10	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
06	7980	X	7209	-0-	-771	-0-	478	1	6723	2	Y	7	5	8			142
							8	9									
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	510	1	6492	2	Y	6	6	8			142
							7	9									
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	507	1	5941	2	Y	-0-					142
09	7200	X	6363	-0-	-837	-0-	492	1	5870	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
10	7440	X	4087	-0-	-3353	-0-	284	1	3803	2	Y	-0-					142
11	7200	X	6873	-0-	-327	-0-	434	1	6439	2	Y	-0-					142

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
06	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1032	1	4871	2	N	12	5	8			142
							13	9									
07	6820	X	1861	-0-	-4959	-0-	975	1	884	2	N	2					144
							2	9									
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1209	1	9100	2	N	58	175	1			27
							64	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	1170	1	9013	2	N	-0-					27
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	1170	1	8034	2	N	-0-					27
*11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	975	1	8570	2	N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

06	0	X	-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	695	N	331	-0-	-364	-0-	117	1	214	2	Y	-0-					42
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	83	1	145	2	Y	-0-					42
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	149	1	366	2	Y	-0-					42
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	110	1	259	2	Y	-0-					42
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					42
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					42

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

06	300	N	570	-0-	270	270	201	1	369	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		613	-0-	613	883	222	1	391	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1397	-0-	1397	2280	404	1	993	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1114	-0-	1114	3394	332	1	782	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		807	-0-	807	4201	94	1	713	2	N	-0-					-0-
*11	4723	X	522	-0-	-4201	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

06	483	N	130	-0-	-353	-0-	46	1	84	2	Y	-0-					2
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	Y	-0-					2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					2
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	Y	-0-					2
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

06	3000	N	1948	-0-	-1052	5852	687	1	1261	2	Y	-0-					10
07	3100	N	2491	-0-	-609	5243	904	1	1587	2	Y	-0-					10
08	3100	N	2245	-0-	-855	4388	649	1	1596	2	Y	-0-					10
09	3000	N	2415	-0-	-585	3803	720	1	1695	2	Y	-0-					10
10	3100	N	1666	-0-	-1434	2369	193	1	1473	2	Y	-0-					10
*11	3000	N	1948	-0-	-1052	1317	207	1	1741	2	Y	-0-					10

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

06	2700	N	303	-0-	-2397	4997	303	1			Y	-0-					5
07	3100	N	1379	-0-	-1721	3276	288	1	1091	2	Y	-0-					5
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1586	256	1	1154	2	Y	-0-					5
09	2944	N	1358	-0-	-1586	-0-	366	1	992	2	Y	-0-					5
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	307	1	1120	2	Y	-0-					5
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	274	1	1776	2	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	791	1	3980	2	Y	228	254	1			19
							251	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	616	1	3153	2	Y	107	110	1			16
							118	9									
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1278	1	5284	2	Y	245	235	1			26
							270	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1095	1	4526	2	Y	235	224	1			37
							259	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1085	1	4143	2	Y	272	242	1			67
							299	9									
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1116	1	3772	2	Y	224	267	1			24
							246	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

06	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	79	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	152	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1340	-0-	-610	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	144	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	144	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	147	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	150	1	2707	2	N	-0-					-0-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	165	2	97	9	Y	88	80	1			30
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					30
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					30
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

06	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	128	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	168	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	162	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	163	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2470	-0-	-740	-0-	131	1	2339	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					31
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	751	2	98	9	Y	89	87	1			33
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					33
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					33
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					33
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	102	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1752	-0-	-318	-0-	91	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	2172	2	N	-0-					-0-
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
06	2220	X	1857	-0-	-363	-0-	94	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	114	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					-0-
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	116	1	2032	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	129	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	157	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	156	1	2729	2	N	-0-					-0-
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	3	Y	4	13	1			27
							4	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1619	3	Y	6					33
							7	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	8	24	1			17
							9	9									
09	1200	N	848	-0-	-352	-0-	25	1	817	3	Y	5					22
							6	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	10					32
							11	9									
11	1110	N	644	-0-	-466	-0-	19	1	617	3	Y	7					39
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6					90
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10					100
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	157	2	31	9	N	28					128
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					128
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					128
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					77
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					77
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					77
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					77
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					77
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					77

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					48
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					48
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					48
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					48
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					168
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					168
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					168
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					168
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					168
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					168

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					108
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					108
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					108
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					108

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
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					159
07	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					159
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					159
09	1140	X	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					159
10	1178	X	820	-0-	-358	-0-	820	3			N	-0-					159
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					159

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
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4296	3	9	9	N	8					97
07	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4115	3	11	9	N	10					107
08	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	3821	3	19	9	N	17					124
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4327	3	23	9	N	21					145
10	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3981	3	2	9	N	2					147
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					147

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
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	3671	3	47	9	N	43					152
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	3980	3	31	9	N	28					180
08	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4030	3	22	9	N	20	180	1			20
09	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3709	3	33	9	N	30					50
10	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3493	3	6	9	N	5					55
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	168	1			44
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1324	2	6	9	N	5					49
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1251	2	14	9	N	13	2	8			60
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1227	2	21	9	N	19	3	8			76
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1402	2	24	9	N	22	10	8			88
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	N	12					100

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					200
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					200
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					207
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					213
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					217
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	678	2	20	9	N	18					235

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1399	2	13	9	N	12					223
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					225
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			225
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					225
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					225
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					225

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					103
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					103
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					103
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					103
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					103
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					205
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					210
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18	4	8			224
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8	5	8			227
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	978	2	28	9	N	25	177	1	14	8	61
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			61

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

06	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1428	2	20	9	N	18					115
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	N	48					163
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	2	8			190
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	N	30	4	8			216
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	N	23	182	1	6	8	51
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1580	2	36	9	N	33	1	8			83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					83
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	997	2	12	9	N	11					118
07	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1354	2	12	9	N	11					129
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17	3	8			143
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	946	2	15	9	N	14	4	8			153
10	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1059	2	25	9	N	23	8	8			168
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	976	2	18	9	N	16	1	8			183

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					111
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					111
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					111
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					111
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					111
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					111

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	15	1	5716	2	N	61	185	1			83
							67	9									
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	16	1	5969	2	N	35					118
							39	9									
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	16	1	5803	2	N	10					128
							11	9									
09	5130	X	5111	-0-	-19	-0-	15	1	5088	2	N	7	33	1			102
							8	9									
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	16	1	5458	2	N	38					140
							42	9									
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					140

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					88

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1704	2	N	5					143
							6	9									
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	16	1	1686	2	N	5					148
							6	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	16	1	1781	2	N	10					158
							11	9									
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	15	1	1617	2	N	9	140	1			27
							10	9									
10	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	16	1	1488	2	N	5					32
							6	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					32

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28					39
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2458	2	110	9	Y	100					139
08	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	2107	2	6	9	Y	5					144
09	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	2083	2	11	9	Y	10	129	1			25
10	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	1775	2	1	9	Y	1					26
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1565	2	1	9	Y	1					27

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			N	-0-					48
07	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			N	-0-					48
08	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			N	-0-					48
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					48
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1616	2	33	9	N	30					78

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					21
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			Y	-0-					21
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					21
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-	19	1			2
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					2
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			Y	-0-					2

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					37
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					37
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					37
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	325	2	22	9	Y	20	39	1			18
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					20
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					21

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	Y	19					60
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	2612	2	35	9	Y	32					92
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	Y	21	95	1			18
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2898	2	31	9	Y	28					46
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3026	2	51	9	Y	46	77	1			15
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2976	2	11	9	Y	10					25

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

06	300	N	227	-0-	-73	-0-	213	2	14	9	N	13					87
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					87
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					87
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					87
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					7
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	Y	4					11
08	496	X	371	-0-	-125	-0-	369	2	2	9	Y	2	11	1			2
09	570	X	286	-0-	-284	-0-	278	2	8	9	Y	7					9
10	589	X	375	-0-	-214	-0-	364	2	11	9	Y	10	16	1			3
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	425	2	3	9	Y	3					6

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					25
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	483	2	29	9	Y	26					51
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17	53	1			15
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	484	2	25	9	Y	23					38
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	484	2	43	9	Y	39	64	1			13
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	382	2	9	9	Y	8					21

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3121	2	6	9	Y	5					16
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3334	2	12	9	Y	11					27
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	Y	7	28	1			6
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3438	2	11	9	Y	10					16
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	2	18	9	Y	16	27	1			5
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3050	2	4	9	Y	4					9

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	N	23					210
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1132	2	24	9	N	22	176	1	1	8	55
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12					67
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1116	2	28	9	N	25	4	8			88
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N	21	4	8			105
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1055	2	31	9	N	28	8	8			125

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	242	-0-	-1618	-0-	242	2			N	-0-					172
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					172
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					172

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1463	3	N	73	190	1			65
							80	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	222	1	1779	3	N	50					115
							55	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	29					144
							32	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	144	1	1637	3	N	16					160
							18	9									
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	280	1	1842	3	N	55	192	1			23
							61	9									
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	3	N	10					33
							11	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. GAS	(I) 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	1800	N	1634	-0-		-166	-0-	170	1	1458	3	N	5					50
								6	9									
07	1829	N	545	-0-		-1284	-0-	60	1	482	3	N	3					53
								3	9									
08	1457	N	1276	-0-		-181	-0-	114	1	1149	3	N	12					65
								13	9									
09	1620	N	626	-0-		-994	-0-	49	1	555	3	N	20					85
								22	9									
*10	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	167	1	1097	3	N	59					144
								65	9									
11	1230	N	1100	-0-		-130	-0-	99	1	994	3	N	6					150
								7	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. GAS	(I) 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	840	N	800	-0-		-40	-0-	24	1	775	3	N	1					195
								1	9									
07	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	32	1	1046	3	N	22					217
								24	9									
08	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	33	1	1074	3	N	8	185	1			40
								9	9									
09	810	N	744	-0-		-66	-0-	22	1	709	3	N	12					52
								13	9									
*10	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	29	1	938	3	N	67	114	1			5
								74	9									
11	1080	N	867	-0-		-213	-0-	26	1	824	3	N	15					20
								17	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	99	1	1438	3	N	14					54
								15	9									
07	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	215	1	2187	3	N	14					68
								15	9									
08	341	N	320	-0-		-21	-0-	94	1	206	3	N	18	46	1			40
								20	9									
09	589	N	589	-0-		-0-	-0-	6	1	542	3	N	37	60	1			17
								41	9									
*10	531	N	531	-0-		-0-	-0-	5	1	509	3	N	15	23	1			9
								17	9									
*11	454	N	454	-0-		-0-	-0-	4	1	442	3	N	7					16
								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. GAS	(I) 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	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	70	1	1015	3	N	29					90
								32	9									
07	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	141	1	1430	3	N	25					115
								28	9									
08	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	403	1	883	3	N	30	79	1			66
								33	9									
09	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	14	1	1368	3	N	63	102	1			27
								69	9									
*10	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	12	1	1160	3	N	22	34	1			15
								24	9									
*11	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	11	1	1042	3	N	9					24
								10	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	165	1	1411	3	N	5					114
							6	9									
07	1581	X	1421	-0-	-160	-0-	157	1	1257	3	N	6					120
							7	9									
08	1581	X	1283	-0-	-298	-0-	115	1	1162	3	N	5					125
							6	9									
09	1530	X	936	-0-	-594	-0-	75	1	855	3	N	5					130
							6	9									
10	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	142	1	936	3	N	2					132
							2	9									
11	1530	X	775	-0-	-755	-0-	70	1	705	3	N	-0-					132

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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	9					104
							10	9									
07	868	N	488	-0-	-380	-0-	43	1	434	3	N	10					114
							11	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	459	1	1008	3	N	13	35	1			92
							14	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	3	N	34	55	1			71
							37	9									
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	16	1	1650	3	N	15	23	1			63
							17	9									
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	3	N	8					71
							9	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
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	3	N	5					5
							6	9									
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	62	1	627	3	N	3					8
							3	9									
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	218	1	480	3	N	5					13
							6	9									
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	8	1	799	3	N	4					17
							4	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	968	3	N	58	72	1			3
							64	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	770	3	N	19					22
							21	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
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	3	N	5					40
							6	9									
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	110	1	1116	3	N	10					50
							11	9									
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	308	1	677	3	N	2					52
							2	9									
09	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	12	1	1186	3	N	32					84
							35	9									
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	3	N	93	142	1			35
							102	9									
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	N	8					43
							9	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4224	-0-	-1116	-0-	262	1	3773	3	N	172					498
							189	9									
07	5518	X	4194	-0-	-1324	-0-	363	1	3699	3	N	120					618
							132	9									
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	1355	1	2974	3	N	136	212	1			542
							150	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	46	1	4600	3	N	184	467	1			259
							202	9									
*10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	53	1	5261	3	N	70	109	1			220
							77	9									
11	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	40	1	3949	3	N	31					251
							34	9									

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
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1324	3	N	4					57
							4	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	12					69
							13	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1499	3	N	3					72
							3	9									
09	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	88	1	1004	3	N	5					77
							6	9									
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	160	1	1053	3	N	-0-					77
11	1590	N	1033	-0-	-557	-0-	94	1	937	3	N	2	69	1			10
							2	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					53
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	340	2	10	9	N	9	2	8			60
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					60
09	600	N	200	-0-	-400	-0-	196	2	4	9	N	4					64
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					64
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					67

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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					177
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2889	2	52	9	N	47	5	8			219
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7					226
09	1980	N	838	-0-	-1142	-0-	837	2	1	9	N	1	176	1	1	8	50
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2634	2	35	9	N	32					82
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1490	2	14	9	N	13	1	8			94

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					112
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8					120
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					120
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			120
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					120

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					35
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	213	2	8	9	N	7	2	8			40
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			40
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					40
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	261	2	4	9	N	4					44

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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1413	2	29	9	Y	26	1	8			115
07	1674	N	744	-0-	-930	-0-	729	2	15	9	Y	14	1	8			128
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	Y	18	1	8			145
09	1440	N	988	-0-	-452	-0-	970	2	18	9	Y	16	3	8			158
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					171
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					181

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
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					126
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					134
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	N	16	1	8			149
09	1110	N	730	-0-	-380	-0-	728	2	2	9	N	2	1	8			150
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	853	2	12	9	N	11					161
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	887	2	8	9	N	7	1	8			167

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					155
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	369	2	7	9	N	6	1	8			160
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					160
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	13	40	5	1	8	132
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					132

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					30
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	N	8	3	8			35
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3	1	8			37
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1097	2	4	9	N	4	1	8			40
10	2077	N	999	-0-	-1078	-0-	997	2	2	9	N	2					42
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6	1	8			47

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
06	870	X	588	-0-	-282	-0-	579	2	9	9	N	8					253
07	899	X	604	-0-	-295	-0-	592	2	12	9	N	11					264
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12					276
09	690	X	684	-0-	-6	-0-	587	2	97	9	N	88					364
*10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	179	1			187
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					187

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	174	1			54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	2	24	9	N	22					551
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2183	2	25	9	N	23					574
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2014	2	50	9	N	45					619
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	2	55	9	N	50	192	1			477
10	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	1523	2	13	9	N	12					489
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					489

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					76
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	N	10					86
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					94
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1257	2	6	9	N	5					99
10	1457	N	966	-0-	-491	-0-	958	2	8	9	N	7					106
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					106

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					307
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1530	2	9	9	N	8					315
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8					323
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1447	2	75	9	N	68					391
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					399
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					399

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	N	23					779
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	N	17					796
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2086	2	69	9	N	63	175	1			684
09	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1831	2	8	9	N	7					691
10	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	1754	2	13	9	N	12					703
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					703

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2028	2	79	9	N	72					126
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2175	2	58	9	N	53					179
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2160	2	36	9	N	33					212
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2049	2	13	9	N	12					224
10	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1868	2	9	9	N	8					232
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					232

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12					136
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1505	2	11	9	N	10					146
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					156
09	1680	N	1079	-0-	-601	-0-	1071	2	8	9	N	7	163	1			-0-
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1371	2	9	9	N	8					8
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					472
07	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3					475
08	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1071	2	8	9	N	7					482
09	1380	X	1237	-0-	-143	-0-	1231	2	6	9	N	5					487
10	1426	X	792	-0-	-634	-0-	786	2	6	9	N	5					492
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					492

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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1583	2	101	9	N	92	176	1			405
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1790	2	11	9	N	10					415
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					423
09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1379	2	41	9	N	37					460
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10					470
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					470

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
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	2	26	9	N	24					41
07	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2382	2	24	9	N	22					63
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2122	2	63	9	N	57					120
09	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1715	2	11	9	N	10					130
10	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1787	2	13	9	N	12					142
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					142

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
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1765	2	77	9	N	70	176	1			528
07	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1602	2	8	9	N	7					535
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					542
09	1830	N	1048	-0-	-782	-0-	1040	2	8	9	N	7					549
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12					561
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					561

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
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90	176	1			586
07	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2400	2	28	9	N	25					611
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2348	2	75	9	N	68					679
09	2400	N	1444	-0-	-956	-0-	1436	2	8	9	N	7					686
*10	3100	N	3381	-0-	281	281	3273	2	108	9	N	98	180	1			604
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					604

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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					706
07	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	1526	2	8	9	N	7					713
08	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	1101	2	8	9	N	7					720
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1274	2	110	9	N	100	180	1			640
10	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1215	2	9	9	N	8					648
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					648

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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7					1512
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1932	2	11	9	N	10					1522
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	13					1535
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1698	2	18	9	N	16					1551
10	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1769	2	2	9	N	2					1553
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1553

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	T. A.		390	-0-	390	2335	387	2	3	9	N	3					170
07	2655	X	320	-0-	-2335	-0-	317	2	3	9	N	3					173
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					176
09	510	X	110	-0-	-400	-0-	108	2	2	9	N	2					178
*10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					203
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					203

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	N	17					231
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1723	2	119	9	N	108	177	1			162
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1726	2	6	9	N	5					167
09	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1664	2	12	9	N	11					178
10	1829	N	262	-0-	-1567	-0-	259	2	3	9	N	3					181
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					181

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
07	1580	X	1067	-0-	-513	-0-	1061	2	6	9	N	5					177
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					177
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					177

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

06	1740	X	1676	-0-	-64	-0-	49	1	1624	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	64	1	2151	2	Y	3					6
							3	9									
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	Y	3					4
							3	9									
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	Y	3					7
							3	9									
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 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
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	73	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	78	1	2629	2	Y	1					1
							1	9									
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	80	1	2709	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	69	1	2330	2	Y	1					1
							1	9									
10	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	77	1	2580	2	Y	-0-					1
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	71	1	2391	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2234	2	Y	45	62	1			31
							50	9									
07	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	112	1	2497	2	Y	23					54
							25	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	109	1	2431	2	Y	48	67	1			35
							53	9									
09	2400	N	1482	-0-	-918	-0-	60	1	1334	2	Y	80	71	1			44
							88	9									
10	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	103	1	2291	2	Y	38					82
							42	9									
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	105	1	2331	2	Y	42	76	1			48
							46	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	14	21	1			10
							15	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	10					20
							11	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	69	1	1523	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
10	1643	N	1238	-0-	-405	-0-	53	1	1176	2	Y	8					19
							9	9									
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	18	1			13
							13	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	89	1	1968	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	93	1	2058	2	Y	14					32
							15	9									
08	2511	X	2428	-0-	-83	-0-	104	1	2304	2	Y	18	35	1			15
							20	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	93	1	2059	2	Y	41	35	1			21
							45	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	2	Y	22					43
							24	9									
*11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	23	40	1			26
							25	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	23	35	1			17
							25	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	Y	16					33
							18	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1736	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1753	2	Y	27	25	1			18
							30	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2079	2	Y	15					33
							17	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	Y	19	31	1			21
							21	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1128	2	Y	3					6
							3	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	Y	2					6
							2	9									
11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	69	1	1540	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	47	1	1046	2	Y	6	21	1			10
							7	9									
07	1612	N	859	-0-	-753	-0-	37	1	816	2	Y	5					15
							6	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	4					14
							4	9									
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	14	15	1			13
							15	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					3
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					3
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					3
09	1320	N	857	-0-	-463	-0-	857	2			N	-0-					3
10	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					3
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					72
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	210	2	N	68					140
							75	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	38					178
							42	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					178
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	12					190
							13	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					190

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		338	-0-	338	338	12	1	326	2	N	-0-					27
08	574	X	236	-0-	-338	-0-	16	1	220	2	N	-0-					27
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					27
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	16	1	105	2	N	-0-					27
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1477	-0-	-803	-0-	93	1	1348	3	N	33					214
							36	9									
07	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	155	1	1574	3	N	35					249
							39	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	416	1	915	3	N	33					282
							36	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	3	N	18	172	1			128
							20	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1518	3	N	25					153
							28	9									
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1353	3	N	41					194
							45	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
06	12120	X	11418	-0-	-702	-0-	768	1	10650	3	Y	-0-	169	1			25
07	13051	X	12862	-0-	-189	-0-	860	1	11961	3	Y	37					62
							41	9									
08	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	880	1	13404	3	Y	8					70
							9	9									
09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	866	1	11973	3	Y	17					87
							19	9									
*10	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	891	1	11990	3	Y	18					105
							20	9									
11	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					105

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
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11201	3	4	9	Y	4					62
07	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9824	3	57	9	Y	52					114
08	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9047	3	80	9	Y	73					187
09	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			Y	-0-	169	1			18
10	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9096	3			Y	-0-					18
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	311	1	4746	3	Y	33	95	1			15
							36	9									
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	330	1	5054	3	Y	-0-					15
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	334	1	4848	3	Y	3					18
							3	9									
09	5100	X	4922	-0-	-178	-0-	306	1	4561	3	Y	50					68
							55	9									
10	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	329	1	4594	3	Y	9					77
							10	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					77

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
06	13650	X	13454	-0-	-196	-0-	13454	3			Y	-0-					187
07	14105	X	13589	-0-	-516	-0-	13558	3	31	9	Y	28	178	1			37
08	14105	X	13199	-0-	-906	-0-	13199	3			Y	-0-					37
09	13650	X	12542	-0-	-1108	-0-	12541	3	1	9	Y	1					38
10	13888	X	12573	-0-	-1315	-0-	12573	3			Y	-0-					38
11	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					20
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	Y	3	2	1			21
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2	3	1			20
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			20
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	12480	X	10482	-0-	-1998	-0-	10482	3			Y	-0-					105
07	12896	X	10579	-0-	-2317	-0-	10554	3	25	9	Y	23					128
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11225	3	41	9	Y	37					165
09	10770	X	6971	-0-	-3799	-0-	6934	3	37	9	Y	34	81	1			118
*10	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11367	3	22	9	Y	20					138
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					138

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10071	-0-	-1059	-0-	285	1	9754	3	Y	29	160	1			12
							32	9									
07	11501	X	10043	-0-	-1458	-0-	290	1	9698	3	Y	50					62
							55	9									
08	11470	X	9835	-0-	-1635	-0-	286	1	9518	3	Y	28					90
							31	9									
09	10860	X	9375	-0-	-1485	-0-	270	1	9055	3	Y	45					135
							50	9									
10	10416	X	9225	-0-	-1191	-0-	271	1	8948	3	Y	5					140
							6	9									
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					140

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

06	20040	X	19114	-0-	-926	-0-	19072	3	42	9	Y	38	31	1			117
07	20708	X	19669	-0-	-1039	-0-	19613	3	56	9	Y	51	38	1			130
08	20708	X	19848	-0-	-860	-0-	19789	3	59	9	Y	54	50	1			134
09	19800	X	19019	-0-	-781	-0-	18960	3	59	9	Y	54	59	1			129
10	20026	X	19472	-0-	-554	-0-	19420	3	52	9	Y	47	50	1			126
11	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					126

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

06	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	8283	3			Y	-0-					83
07	9083	X	8202	-0-	-881	-0-	8179	3	23	9	Y	21					104
08	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	7862	3	17	9	Y	15					119
09	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7398	3	33	9	Y	30	104	1			45
10	8556	X	7668	-0-	-888	-0-	7662	3	6	9	Y	5					50
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					50

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

06	13950	X	10356	-0-	-3594	-0-	10356	3			N	-0-					43
07	13702	X	13433	-0-	-269	-0-	13433	3			N	-0-					43
08	13454	X	12908	-0-	-546	-0-	12908	3			N	-0-					43
09	12630	X	12105	-0-	-525	-0-	12105	3			N	-0-					43
10	13423	X	12267	-0-	-1156	-0-	12267	3			N	-0-					43
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7620	3	30	9	Y	27	26	1			90
07	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7740	3	40	9	Y	36	27	1			99
08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	7713	3	44	9	Y	40	36	1			103
09	7950	X	7375	-0-	-575	-0-	7333	3	42	9	Y	38	42	1			99
10	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	7535	3	42	9	Y	38	37	1			100
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					100

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	9	N	28					2084
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	469	2	17	9	N	15	1	8			2098
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	764	2	31	9	N	28					2126
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	894	2	32	9	N	29					2155
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20					2175
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18					2193

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		524	-0-	524	524	504	2	20	9	Y	18					18
11	14B2 EXT		414	-0-	414	938	402	2	12	9	Y	11	14	1			15

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

06	T. A.		800	-0-	800	800	798	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	T. A.		674	-0-	674	1474	672	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		865	-0-	865	2339	863	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3070	X	731	-0-	-2339	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		351	-0-	351	492	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		277	-0-	277	769	277	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		325	-0-	325	1094	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1393	X	299	-0-	-1094	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

06	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1826	2	17	9	Y	15	15	1			1
07	T. A.		1866	-0-	1866	3709	1853	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	T. A.		1894	-0-	1894	5603	1877	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	7426	X	1823	-0-	-5603	-0-	1808	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	Y	16	16	1			2
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1869	2	18	9	Y	16	15	1			3

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

06	T. A.		1404	-0-	1404	1404	1370	2	34	9	Y	31	78	1			3
07	T. A.		1642	-0-	1642	3046	1609	2	33	9	Y	30					33
08	T. A.		1429	-0-	1429	4475	1305	2	124	9	Y	113	134	1			12
09	5755	X	1280	-0-	-4475	-0-	1174	2	106	9	Y	96					108
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34					142
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1228	2	31	9	Y	28	114	1			56

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

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
06	T. A.		276	-0-	276	276	228	2	48	9	Y	44	90	1			4
07	T. A.		426	-0-	426	702	381	2	45	9	Y	41					45
08	T. A.		668	-0-	668	1370	544	2	124	9	Y	113	146	1			12
09	1869	X	499	-0-	-1370	-0-	464	2	35	9	Y	32					44
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8					52
11	660	N	410	-0-	-250	-0-	400	2	10	9	Y	9	42	1			19

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
06	T. A.		1055	-0-	1055	1055	1052	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		1106	-0-	1106	2161	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		1234	-0-	1234	3395	1231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	4542	X	1147	-0-	-3395	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	68	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

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
06	20550	X	19119	-0-	-1431	-0-	18880	2	239	9	N	217					436
07	21266	X	19495	-0-	-1771	-0-	19280	2	215	9	N	195	362	1			269
08	20677	X	19043	-0-	-1634	-0-	18872	2	171	9	N	155	178	1			246
09	19680	X	18405	-0-	-1275	-0-	18204	2	201	9	N	183	178	1			251
10	20119	X	19323	-0-	-796	-0-	19154	2	169	9	N	154	174	1			231
11	19110	X	18368	-0-	-742	-0-	18189	2	179	9	N	163	181	1			213

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25710	X	25214	-0-	-496	-0-	24883	2	331	9	N	301	348	1			201
07	26567	X	24923	-0-	-1644	-0-	24756	2	167	9	N	152	181	1			172
08	26474	X	24576	-0-	-1898	-0-	24316	2	260	9	N	236	177	1			231
09	25200	X	23506	-0-	-1694	-0-	23428	2	78	9	N	71	177	1			125
10	26040	X	24016	-0-	-2024	-0-	23444	2	572	9	N	520	522	1			123
11	25200	X	22555	-0-	-2645	-0-	22351	2	204	9	N	185	180	1			128

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

06	T. A.		16903	-0-	16903	16903	896	1	15927	2	Y	73	83	1			6
							80	9									
07	T. A.		16785	-0-	16785	33688	904	1	15809	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
08	T. A.		15914	-0-	15914	49602	899	1	14936	2	Y	72	77	1			16
							79	9									
09	65437	X	15835	-0-	-49602	-0-	931	1	14816	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	829	1	13457	2	Y	74	72	1			16
							81	9									
11	16800	X	13544	-0-	-3256	-0-	732	1	12732	2	Y	73	72	1			17
							80	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

06	17160	X	15859	-0-	-1301	-0-	15528	2	331	9	N	301	352	1			144
07	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	15912	2	215	9	N	195	176	1			163
08	17143	X	15667	-0-	-1476	-0-	15452	2	215	9	N	195	185	1			173
09	16350	X	15685	-0-	-665	-0-	15466	2	219	9	N	199	186	1			186
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16660	2	191	9	N	174	165	1			195
11	15870	X	15768	-0-	-102	-0-	15572	2	196	9	N	178	181	1			192

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

06	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	47125	2	567	9	N	515	368	1			631
07	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	44520	2	309	9	N	281	740	1			172
08	48984	X	48984	-0-	-0-	-0-	48578	2	406	9	N	369					541
09	45309	X	45309	-0-	-0-	-0-	45021	2	288	9	N	262	365	1			438
10	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	46126	2	470	9	N	427	546	1			319
*11	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	43480	2	341	9	N	310	380	1			249

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

06	T. A.		20772	-0-	20772	20772	20489	2	283	9	Y	257	255	1			23
07	T. A.		21151	-0-	21151	41923	20928	2	223	9	Y	203	190	1			36
08	T. A.		20626	-0-	20626	62549	20386	2	240	9	Y	218	227	1			27
09	82480	X	19931	-0-	-62549	-0-	19729	2	202	9	Y	184	181	1			30
10	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19569	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	20190	X	18779	-0-	-1411	-0-	18558	2	221	9	Y	201	194	1			37

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

06	T. A.		30447	-0-	30447	30447	30206	2	241	9	Y	219	220	1			19
07	T. A.		31242	-0-	31242	61689	31045	2	197	9	Y	179	166	1			32
08	T. A.		31301	-0-	31301	92990	31057	2	244	9	Y	222	226	1			28
09	122826	X	29836	-0-	-92990	-0-	29594	2	242	9	Y	220	212	1			36
10	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	29534	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30450	X	28317	-0-	-2133	-0-	28053	2	264	9	Y	240	232	1			44

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		43135	-0-	43135	43135	1234	1	41584	2	Y	288	301	1			25
							317	9									
07	T. A.		43981	-0-	43981	87116	1288	1	42430	2	Y	239	208	1			56
							263	9									
08	T. A.		43329	-0-	43329	130445	1339	1	41709	2	Y	255	269	1			42
							281	9									
09	171469	X	41024	-0-	-130445	-0-	1294	1	39442	2	Y	262	260	1			44
							288	9									
10	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	1203	1	38176	2	Y	273	268	1			49
							300	9									
*11	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	1153	1	37636	2	Y	271	264	1			56
							298	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

06	22230	X	21394	-0-	-836	-0-	21258	2	136	9	N	124					357
07	22971	X	22095	-0-	-876	-0-	21927	2	168	9	N	153	344	1			166
08	22971	X	21624	-0-	-1347	-0-	21462	2	162	9	N	147	177	1			136
09	21720	X	20529	-0-	-1191	-0-	20356	2	173	9	N	157	169	1			124
10	22413	X	20384	-0-	-2029	-0-	20248	2	136	9	N	124	165	1			83
11	21390	X	19410	-0-	-1980	-0-	19254	2	156	9	N	142					225

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

06	42030	X	38375	-0-	-3655	-0-	37995	2	380	9	N	345	361	1			175
07	42377	X	38939	-0-	-3438	-0-	38564	2	375	9	N	341	341	1			175
08	41354	X	38629	-0-	-2725	-0-	38071	2	558	9	N	507	531	1			151
09	40020	X	35854	-0-	-4166	-0-	35515	2	339	9	N	308	177	1			282
10	41354	X	29668	-0-	-11686	-0-	29270	2	398	9	N	362	349	1			295
11	38370	X	27890	-0-	-10480	-0-	27652	2	238	9	N	216	361	1			150

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

06	T. A.		35161	-0-	35161	35161	1847	1	32830	2	Y	440	461	1			39
							484	9									
07	T. A.		35633	-0-	35633	70794	1906	1	33325	2	Y	365	319	1			85
							402	9									
08	T. A.		35292	-0-	35292	106086	1978	1	32867	2	Y	406	425	1			66
							447	9									
09	139495	X	33409	-0-	-106086	-0-	1950	1	31037	2	Y	384	385	1			65
							422	9									
10	33453	X	33453	-0-	-0-	-0-	1915	1	31095	2	Y	403	395	1			73
							443	9									
*11	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	1699	1	29569	2	Y	395	386	1			82
							435	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8876	-0-	-964	-0-	8787	2	89	9	N	81	178	1			237
07	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8872	2	74	9	N	67	181	1			123
08	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8436	2	92	9	N	84					207
09	9630	X	7800	-0-	-1830	-0-	7692	2	108	9	N	98					305
10	9579	X	9251	-0-	-328	-0-	9110	2	141	9	N	128	174	1			259
11	8880	X	7484	-0-	-1396	-0-	7406	2	78	9	N	71					313

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

06	7590	X	6955	-0-	-635	-0-	1034	1	5827	2	N	85					183
							94	9									
07	7843	X	4644	-0-	-3199	-0-	996	1	3527	2	N	110	185	1			108
							121	9									
08	7285	X	4171	-0-	-3114	-0-	1078	1	3054	2	N	35					143
							39	9									
09	7050	X	1794	-0-	-5256	-0-	738	1	1013	2	N	39					182
							43	9									
10	7192	X	685	-0-	-6507	-0-	288	1	354	2	N	39	164	1			57
							43	9									
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					57

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

06	T. A.		38251	-0-	38251	38251	2013	1	35787	2	Y	410	432	1			36
							451	9									
07	T. A.		38392	-0-	38392	76643	2057	1	35963	2	Y	338	292	1			82
							372	9									
08	T. A.		37596	-0-	37596	114239	2113	1	35110	2	Y	339	362	1			59
							373	9									
09	150275	X	36036	-0-	-114239	-0-	2108	1	33558	2	Y	336	338	1			57
							370	9									
10	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	2055	1	33370	2	Y	350	341	1			66
							385	9									
*11	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	1777	1	30927	2	Y	338	332	1			72
							372	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

06	T. A.		38869	-0-	38869	38869	1342	1	37226	2	Y	274	288	1			24
							301	9									
07	T. A.		39666	-0-	39666	78535	1411	1	38000	2	Y	232	200	1			56
							255	9									
08	T. A.		38534	-0-	38534	117069	1429	1	36799	2	Y	278	288	1			46
							306	9									
09	151983	X	34914	-0-	-117069	-0-	1299	1	33307	2	Y	280	279	1			47
							308	9									
10	38936	X	38936	-0-	-0-	-0-	1242	1	37371	2	Y	294	289	1			52
							323	9									
*11	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	1034	1	36521	2	Y	286	280	1			58
							315	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	21868	-0-	-1052	-0-	21767	2	101	9	N	92	178	1			177
07	23684	X	23053	-0-	-631	-0-	22989	2	64	9	N	58	175	1			60
08	23281	X	21690	-0-	-1591	-0-	21585	2	105	9	N	95					155
09	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	19985	2	97	9	N	88					243
10	23064	X	20832	-0-	-2232	-0-	20743	2	89	9	N	81	189	1			135
11	22320	X	20255	-0-	-2065	-0-	20126	2	129	9	N	117					252

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		25298	-0-	25298	25298	25058	2	240	9	Y	218	216	1			19
07	T. A.		24118	-0-	24118	49416	23927	2	191	9	Y	174	162	1			31
08	T. A.		23790	-0-	23790	73206	23586	2	204	9	Y	185	193	1			23
09	96153	X	22947	-0-	-73206	-0-	22745	2	202	9	Y	184	177	1			30
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23247	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	24030	X	22153	-0-	-1877	-0-	21932	2	221	9	Y	201	194	1			37

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		17367	-0-	17367	17367	921	1	16366	2	Y	73	84	1			6
							80	9									
07	T. A.		18095	-0-	18095	35462	975	1	17046	2	Y	67	51	1			22
							74	9									
08	T. A.		16813	-0-	16813	52275	950	1	15780	2	Y	75	80	1			17
							83	9									
09	67607	X	15332	-0-	-52275	-0-	901	1	14345	2	Y	78	81	1			14
							86	9									
10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	922	1	14976	2	Y	80	76	1			18
							88	9									
11	17520	X	16406	-0-	-1114	-0-	887	1	15432	2	Y	79	78	1			19
							87	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		19994	-0-	19994	19994	19882	2	112	9	Y	102	102	1			9
07	T. A.		20866	-0-	20866	40860	20768	2	98	9	Y	89	82	1			16
08	T. A.		20841	-0-	20841	61701	20719	2	122	9	Y	111	113	1			14
09	82011	X	20310	-0-	-61701	-0-	20189	2	121	9	Y	110	106	1			18
10	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	20432	2	132	9	Y	120	120	1			18
*11	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19179	2	132	9	Y	120	116	1			22

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43560	X	38350	-0-	-5210	-0-	38076	2	274	9	N	249	519	1			95
07	43462	X	38808	-0-	-4654	-0-	38640	2	168	9	N	153	185	1			63
08	42749	X	37451	-0-	-5298	-0-	37274	2	177	9	N	161					224
09	40260	X	35566	-0-	-4694	-0-	35394	2	172	9	N	156	188	1			192
10	40734	X	35047	-0-	-5687	-0-	34870	2	177	9	N	161	181	1			172
11	38340	X	32107	-0-	-6233	-0-	31920	2	187	9	N	170	179	1			163

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

06	T. A.		26652	-0-	26652	26652	1405	1	24983	2	Y	240	253	1			21
							264	9									
07	T. A.		26564	-0-	26564	53216	1425	1	24916	2	Y	203	173	1			51
							223	9									
08	T. A.		26813	-0-	26813	80029	1507	1	25038	2	Y	244	253	1			42
							268	9									
09	106053	X	26024	-0-	-80029	-0-	1522	1	24223	2	Y	254	253	1			43
							279	9									
10	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1471	1	23890	2	Y	264	258	1			49
							290	9									
11	25080	X	24337	-0-	-743	-0-	1307	1	22746	2	Y	258	253	1			54
							284	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		36027	-0-	36027	36027	1895	1	33685	2	Y	406	428	1			36
							447	9									
07	T. A.		35797	-0-	35797	71824	1917	1	33514	2	Y	333	289	1			80
							366	9									
08	T. A.		33511	-0-	33511	105335	1884	1	31295	2	Y	302	329	1			53
							332	9									
09	136768	X	31433	-0-	-105335	-0-	1841	1	29297	2	Y	268	275	1			46
							295	9									
10	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	1710	1	27761	2	Y	274	268	1			52
							301	9									
*11	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	1525	1	26539	2	Y	267	262	1			57
							294	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

06	T. A.	46895	-0-	46895	46895	46616	2	279	9	Y	254	255	1			22
07	T. A.	45709	-0-	45709	92604	45485	2	224	9	Y	204	190	1			36
08	T. A.	44970	-0-	44970	137574	44725	2	245	9	Y	223	231	1			28
09	181079 X	43505	-0-	-137574	-0-	43263	2	242	9	Y	220	212	1			36
10	43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	43037	2	263	9	Y	239	239	1			36
*11	41223 X	41223	-0-	-0-	-0-	40959	2	264	9	Y	240	232	1			44

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

06	T. A.	13235	-0-	13235	13235	13114	2	121	9	Y	110	111	1			10
07	T. A.	12935	-0-	12935	26170	12837	2	98	9	Y	89	83	1			16
08	T. A.	12624	-0-	12624	38794	12502	2	122	9	Y	111	113	1			14
09	50919 X	12125	-0-	-38794	-0-	12004	2	121	9	Y	110	106	1			18
10	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	16716	2	132	9	Y	120	120	1			18
*11	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	17933	2	132	9	Y	120	116	1			22

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

06	T. A.	52336	-0-	52336	52336	51894	2	442	9	Y	402	403	1			35
07	T. A.	52849	-0-	52849	105185	52498	2	351	9	Y	319	297	1			57
08	T. A.	51980	-0-	51980	157165	51624	2	356	9	Y	324	340	1			41
09	207052 X	49887	-0-	-157165	-0-	49604	2	283	9	Y	257	256	1			42
10	48626 X	48626	-0-	-0-	-0-	48326	2	300	9	Y	273	274	1			41
*11	45059 X	45059	-0-	-0-	-0-	44830	2	229	9	Y	208	211	1			38

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

06	T. A.	44388	-0-	44388	44388	1269	1	42419	2	Y	636	651	1			56
						700	9									
07	T. A.	43198	-0-	43198	87586	1242	1	41386	2	Y	518	469	1			105
						570	9									
08	T. A.	42995	-0-	42995	130581	1309	1	41028	2	Y	598	618	1			85
						658	9									
09	169880 X	39299	-0-	-130581	-0-	1196	1	37516	2	Y	534	530	1			89
						587	9									
10	41580 X	41580	-0-	-0-	-0-	1309	1	39637	2	Y	576	570	1			95
						634	9									
*11	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	1193	1	38144	2	Y	574	557	1			112
						631	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

06	T. A.		24667	-0-	24667	24667	1295	1	23033	2	Y	308	321	1			27
							339	9									
07	T. A.		25231	-0-	25231	49898	1350	1	23599	2	Y	256	223	1			60
							282	9									
08	T. A.		24680	-0-	24680	74578	1384	1	22992	2	Y	276	291	1			45
							304	9									
09	98132	X	23554	-0-	-74578	-0-	1374	1	21868	2	Y	284	281	1			48
							312	9									
10	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	1350	1	21925	2	Y	299	293	1			54
							329	9									
11	24660	X	22863	-0-	-1797	-0-	1225	1	21315	2	Y	294	287	1			61
							323	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

06	T. A.		31271	-0-	31271	31271	30989	2	282	9	Y	256	256	1			23
07	T. A.		31416	-0-	31416	62687	31188	2	228	9	Y	207	193	1			37
08	T. A.		31077	-0-	31077	93764	30796	2	281	9	Y	255	260	1			32
09	123351	X	29587	-0-	-93764	-0-	29345	2	242	9	Y	220	216	1			36
10	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29438	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30510	X	28052	-0-	-2458	-0-	27788	2	264	9	Y	240	232	1			44

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

06	42930	X	36622	-0-	-6308	-0-	180	1	35768	2	N	613	538	1			205
							674	9									
07	42718	X	36842	-0-	-5876	-0-	186	1	36007	2	N	590	533	1			262
							649	9									
08	41633	X	35637	-0-	-5996	-0-	186	1	34803	2	N	589	714	1			137
							648	9									
09	38460	X	33344	-0-	-5116	-0-	180	1	32530	2	N	576	534	1			179
							634	9									
10	38998	X	30528	-0-	-8470	-0-	168	1	29781	2	N	526	537	1			168
							579	9									
11	36630	X	27576	-0-	-9054	-0-	168	1	26860	2	N	498	529	1			137
							548	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

06	56910	X	48638	-0-	-8272	-0-	180	1	47778	2	N	618	366	1			375
							680	9									
07	56172	X	48931	-0-	-7241	-0-	186	1	48217	2	N	480	543	1			312
							528	9									
08	54591	X	47804	-0-	-6787	-0-	186	1	47127	2	N	446	540	1			218
							491	9									
09	50340	X	45701	-0-	-4639	-0-	180	1	44884	2	N	579	544	1			253
							637	9									
10	51429	X	41754	-0-	-9675	-0-	168	1	41154	2	N	393	536	1			110
							432	9									
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-	168	1	33440	2	N	304	356	1			58
							334	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52080	X	45304	-0-	-6776	-0-	44809	2	495	9	N	450	372	1			284
07	49941	X	44128	-0-	-5813	-0-	43620	2	508	9	N	462	549	1			197
08	47430	X	43587	-0-	-3843	-0-	43089	2	498	9	N	453	527	1			123
09	45300	X	39191	-0-	-6109	-0-	38753	2	438	9	N	398	362	1			159
10	46810	X	28592	-0-	-18218	-0-	28322	2	270	9	N	245	174	1			230
11	45300	X	30725	-0-	-14575	-0-	30319	2	406	9	N	369	372	1			227

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
06	2760	#	2497	-0-	-263	-0-	260	1	2233	3	N	4					67
							4	9									
07	2852	#	2745	-0-	-107	-0-	303	1	2433	3	N	8					75
							9	9									
08	2852	#	2705	-0-	-147	-0-	242	1	2457	3	N	5					80
							6	9									
09	2760	#	2689	-0-	-71	-0-	214	1	2442	3	N	30					110
							33	9									
10	2573	#	1747	-0-	-826	-0-	227	1	1496	3	N	22					132
							24	9									
11	2670	#	347	-0-	-2323	-0-	32	1	315	3	N	-0-					132

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24
07	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					24
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	3			N	-0-					24
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					24
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		987	-0-	987	987	981	3	6	9	N	5					5
08	SI MULT		2503	-0-	2503	3490	2494	3	9	9	N	8					13
09	SI MULT		2752	-0-	2752	6242	2719	3	33	9	N	30					43
10	SI MULT		2782	-0-	2782	9024	2752	3	30	9	N	27					70
*11	11763	X	2739	-0-	-9024	-0-	2699	3	40	9	N	36					106

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
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
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					122
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					124
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	71	1			54
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					57
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	292	3	13	9	N	12					69
*11	510	N	245	-0-	-265	-0-	243	3	2	9	N	2					71

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					20
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1					21
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					21
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					21
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					21

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

06	3000	N	3409	-0-	409	659	3365	2	44	9	N	40					128
07	3100	N	3334	-0-	234	893	3291	2	43	9	N	39					167
08	4419	X	3526	-0-	-893	-0-	3486	2	40	9	N	36					203
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4356	2	46	9	N	42					245
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3686	2	29	9	N	26					271
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					271

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	30	1	1337	2	N	7					38
							8	9									
07	1488	N	971	-0-	-517	-0-	22	1	945	2	N	-0-					38
							4	4									
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	25	1	1176	2	N	10					48
							9	4	11	9							
09	1380	N	863	-0-	-517	-0-	16	1	835	2	N	7					55
							4	4	8	9							
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	N	10					65
							2	4	11	9							
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	4	Y	58	50	1			73
							64	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	88	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	11	1	516	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	3990	X	3516	-0-	-474	-0-	66	1	3435	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
*10	4123	X	608	-0-	-3515	-0-	7	1	597	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3833	2	2	4	Y	16					19
							18	9									

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
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	33	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	33	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	30	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	25	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	1395	N	886	-0-	-509	-0-	10	1	869	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1332	2	1	4	Y	8					13
							9	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		786	-0-	786	786	15	1	768	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		718	-0-	718	1504	8	1	705	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	T. A.		917	-0-	917	2421	910	2	7	9	Y	6					10

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
06	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	74	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3281	-0-	-1152	-0-	75	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	70	1	3175	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	3750	X	2827	-0-	-923	-0-	53	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	23	1	1977	2	Y	10					10
							3	4	11	9							
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3003	2	1	4	Y	18					28
							20	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	2139	N	1035	-0-	-1104	-0-	22	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	1680	N	942	-0-	-738	-0-	18	1	920	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	1364	N	920	-0-	-444	-0-	11	1	902	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
*11	3000	N	3161	-0-	161	161	3145	2	1	4	Y	14					19
							15	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	2					2
							2	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					4

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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1612	N	626	-0-	-986	-0-	14	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	32	1	1432	2	Y	4	4	1			-0-
							11	4	4	9							
09	1470	N	23	-0-	-1447	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	66	-0-	-554	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1072	2	1	4	Y	4					4
							4	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			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 #: 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
06	810	N	621	-0-	-189	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	577	-0-	-322	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2476	2	Y	13					13
							3	4	14	9							
*11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	4	Y	19					32
							21	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
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	2	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	127	2	1	9	Y	1					2

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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					3

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	34	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	32	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	26	1	2177	2	Y	26					26
							3	4	29	9							
11	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1291	2	1	4	Y	12					38
							13	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	14	1	730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	9	1	783	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	608	-0-	-202	-0-	602	2	6	9	Y	5					9

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

06	3143	X	2309	-0-	-834	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2133	-0-	-781	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2038	-0-	-876	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1917	-0-	-903	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1880	-0-	-1034	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					121
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					121
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					121
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					121
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1944	2	33	9	Y	30	91	1			47
07	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2059	2	31	9	Y	28					75
08	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2237	2	37	9	Y	34	81	1			28
09	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	2089	2	34	9	Y	31					59
10	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	1559	2	33	9	Y	30					89
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					89

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	694	2	2	9	N	2					55
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	663	2	2	9	N	2					57
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					60
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8					68
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					69
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					69

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3			N	-0-	147	1			1
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					1
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					1
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	1568	2	Y	4	4	1			2
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	34 6	1 4	1426 13	2 9	Y	12	9	1			5
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38 14	1 4	1715 6	2 9	Y	5	9	1			1
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	32 7	1 4	1640 6	2 9	Y	5					6
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	1534 19	2 9	Y	17					23
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1331 14	2 9	1	4	Y	13	17	1			19

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		82	-0-	82	82	2	1	78	2	Y	2					2
							2	9									
*10	T. A.		58	-0-	58	140	1	1	54	2	Y	3					5
							3	9									
11	T. A.		10	-0-	10	150	10	2			Y	-0-					5

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

06	690	N	380	-0-	-310	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	332	-0-	-536	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	558	N	298	-0-	-260	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	3	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	21	2	1	9	Y	1					2

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

06	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	67	1	2996	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	5580	X	2710	-0-	-2870	-0-	62	1	2625	2	Y	11	11	1			1
							11	4	12	9							
08	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	49	1	2230	2	Y	8	9	1			-0-
							18	4	9	9							
09	3210	X	945	-0-	-2265	-0-	18	1	920	2	Y	3					3
							4	4	3	9							
10	3317	X	21	-0-	-3296	-0-	21	2			Y	-0-					3
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	69	1	2935	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	70	1	3178	2	N	-0-					-0-
							26	4									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	35	1	2936	2	N	34					34
							4	4	37	9							
11	3150	X	2679	-0-	-471	-0-	2657	2	1	4	N	19					34
							21	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	806	N	497	-0-	-309	-0-	6	1	487	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	371	2	3	9	Y	3					6

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	237	-0-	237	237	236	2	1	9		Y	1					1

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					99
08	1302	N	535	-0-	-767	-0-	535	2			N	-0-					99
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					99
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					99
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	Y	36	88	1			53
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3287	2	37	9	Y	34					87
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3926	2	36	9	Y	33	93	1			27
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3232	2	41	9	Y	37					64
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3848	2	51	9	Y	46					110
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					110

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	158	1	1157	2	N	65					120
							72	9									
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1129	2	N	57					177
							63	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1251	2	N	61	188	1			50
							67	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	172	1	1159	2	N	50					100
							55	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	57					157
							63	9									
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	70	184	1			43

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

06	1320	X	930	-0-	-390	-0-	928	3	2	9	N	2					141
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2611	3	57	9	N	52					193
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3011	3	55	9	N	50	175	1			68
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2947	3	72	9	N	65					133
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2562	3	63	9	N	57					190
*11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2477	3	67	9	N	61					251

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	N	58					116
							64	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	420	1	3339	2	N	41					157
							45	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	465	1	3550	2	N	41	166	1			32
							45	9									
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	450	1	3465	2	N	53					85
							58	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	360	1	2674	2	N	40					125
							44	9									
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	390	1	2201	2	N	18					143
							20	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1133	2	108	9	N	98					108
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1348	2	68	9	N	62					170
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1464	2	69	9	N	63					233
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1401	2	45	9	N	41					274
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1404	2	42	9	N	38					312
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

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

06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	N	5					121
							6	9									
07	1798	N	928	-0-	-870	-0-	21	1	903	2	N	-0-					121
							4	4									
08	1922	N	991	-0-	-931	-0-	21	1	962	2	N	-0-					121
							8	4									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	25	1	1319	2	N	-0-					121
							6	4									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	17	1	1445	2	N	60					181
							2	4	66	9							
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	831	2	132	9	Y	120	121	1			180

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2316	-0-	2316	2316	44	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*10	T. A.		5221	-0-	5221	7537	59	1	5043	2	Y	102					102
							7	4	112	9							
11	T. A.		4593	-0-	4593	12130	4447	2	2	4	Y	131	118	1			115
							144	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	73	1	3100	2	Y	27	26	1			3
							13	4	30	9							
08	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	75	1	3443	2	Y	28	30	1			1
							28	4	31	9							
09	3690	X	2902	-0-	-788	-0-	55	1	2834	2	Y	-0-					1
							13	4									
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	48	1	4053	2	Y	69					70
							6	4	76	9							
*11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3894	2	2	4	Y	28					98
							31	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	445	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	445	2	Y	39					39
							1	4	43	9							
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					42

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	4	Y	9					9
							10	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	2	Y	7	4	1			3
							7	4	8	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	2	Y	2	4	1			1
							13	4	2	9							
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	49	1	2555	2	Y	3					4
							11	4	3	9							
*10	3100	N	5448	-0-	2348	2348	61	1	5217	2	Y	148					152
							7	4	163	9							
*11	3000	N	4643	-0-	1643	3991	4467	2	2	4	Y	158	180	1			130
							174	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	21	1	1775	2	Y	52					52
							2	4	57	9							
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	4	Y	55	64	1			43
							61	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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	18	1	747	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
							5	4									
09	780	N	128	-0-	-652	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	775	N	218	-0-	-557	-0-	2	1	195	2	N	19					19
							21	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					22

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
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	23	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	21	1	880	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1147	N	929	-0-	-218	-0-	20	1	902	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	18	1	756	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	796	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	793	2	7	9	Y	6					10

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	221	2	2	9	Y	2					3

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	18	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	15	1	622	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	15	1	778	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					10

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

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

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	495	332	1			288
07	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	129	282	1			135
08	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	232	130	1			237
09	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	162	132	1			267
10	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					267
11	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	78	148	1			197

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
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5550	X	2390	-0-	-3160	-0-	2185	2	205	9	N	186	321	1			167
07	5735	X	2757	-0-	-2978	-0-	2559	2	198	9	N	180					347
08	5735	X	2831	-0-	-2904	-0-	2508	2	323	9	N	294	328	1			313
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1819	2	83	9	N	75					388
10	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2471	2	85	9	N	77	168	1			297
11	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2166	2	333	9	N	303	342	1			258

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
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1606	2	22	9	N	20					124
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					124
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2329	2	140	9	N	127	181	1			70
09	1620	N	973	-0-	-647	-0-	945	2	28	9	N	25					95
10	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					95
11	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	2081	2			N	-0-					95

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
06	9900	X	9318	-0-	-582	-0-	9318	2			N	-0-					141
07	10013	X	9346	-0-	-667	-0-	9282	2	64	9	N	58	114	1			85
08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10430	2	51	9	N	46					131
09	9960	X	5140	-0-	-4820	-0-	5066	2	74	9	N	67					198
10	10292	X	7904	-0-	-2388	-0-	7862	2	42	9	N	38					236
11	10140	X	7318	-0-	-2822	-0-	7285	2	33	9	N	30					266

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 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
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	504	-0-	-1086	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6972	2	53	9	N	48					95
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6976	2	43	9	N	39					134
08	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6771	2	34	9	N	31					165
09	7200	X	4596	-0-	-2604	-0-	4564	2	32	9	N	29					194
10	7440	X	4178	-0-	-3262	-0-	4153	2	25	9	N	23					217
11	7020	X	5215	-0-	-1805	-0-	5178	2	37	9	N	34					251

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

06	10170	X	6089	-0-	-4081	-0-	6089	2			N	-0-					73
07	8959	X	5951	-0-	-3008	-0-	5951	2			N	-0-					73
08	8742	X	4828	-0-	-3914	-0-	4828	2			N	-0-					73
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	5612	2			N	-0-					73
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					73
*11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

06	18090	X	15499	-0-	-2591	-0-	15321	2	178	9	N	162					331
07	19685	X	11796	-0-	-7889	-0-	11687	2	109	9	N	99	186	1			244
08	19685	X	16583	-0-	-3102	-0-	16508	2	75	9	N	68					312
09	19050	X	11453	-0-	-7597	-0-	11453	2			N	-0-					312
10	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16584	2	195	9	N	177					489
11	16050	X	12364	-0-	-3686	-0-	12248	2	116	9	N	105	183	1			411

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	44					229
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	152	1			97
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	57					154
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					180
*11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					202

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					77
07	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					77
08	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					77
09	5970	X	3029	-0-	-2941	-0-	3029	2			N	-0-					77
10	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	5552	2			N	-0-					77
*11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	114 18	1 9	2331	2	Y	16					70
07	3038	X	1273	-0-	-1765	-0-	72 10	1 9	1191	2	Y	9					79
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	152 25	1 9	2957	2	Y	23	25	1			77
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	157 18	1 9	2430	2	Y	16					93
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	214 22	1 9	4541	2	Y	20	21	1			92
11	2940	X	357	-0-	-2583	-0-	20 1	1 9	336	2	Y	1					93

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	113 11	1 9	2303	2	Y	10					45
07	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	104 9	1 9	1715	2	Y	8					53
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170 19	1 9	3301	2	Y	17	28	1			42
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	72 6	1 9	1120	2	Y	5					47
10	2511	X	1095	-0-	-1416	-0-	49 3	1 9	1043	2	Y	3	10	1			40
11	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	133 8	1 9	2277	2	Y	7					47

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	257 54	1 9	5228	2	Y	49					318
07	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	77 14	1 9	1280	2	Y	13					331
08	7409	X	2114	-0-	-5295	-0-	102 23	1 9	1989	2	Y	21	73	1			279
09	7170	X	2813	-0-	-4357	-0-	169 26	1 9	2618	2	Y	24					303
10	5735	X	1886	-0-	-3849	-0-	84 26	1 9	1776	2	Y	24	67	1			260
*11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	343 37	1 9	5871	2	Y	34					294

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8609	X	8609	-0-		-0-	-0-		402	1	8177	2	Y	27					29
									30	9									
07	10044	X	9759	-0-		-285	-0-		554	1	9170	2	Y	32					61
									35	9									
08	10044	X	9400	-0-		-644	-0-		459	1	8904	2	Y	34	81	1			14
									37	9									
09	9720	X	6639	-0-		-3081	-0-		402	1	6215	2	Y	20					34
									22	9									
10	9765	X	5128	-0-		-4637	-0-		230	1	4880	2	Y	16	8	1			42
									18	9									
11	9450	X	6876	-0-		-2574	-0-		379	1	6482	2	Y	14					56
									15	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1499	-0-		-1201	-0-		69	1	1421	2	Y	8					85
									9	9									
07	2790	X	2311	-0-		-479	-0-		130	1	2168	2	Y	12					97
									13	9									
08	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-		156	1	3035	2	Y	19	44	1			72
									21	9									
09	2700	X	1430	-0-		-1270	-0-		86	1	1336	2	Y	7					79
									8	9									
10	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-		183	1	3871	2	Y	6	18	1			67
									7	9									
11	2700	X	1823	-0-		-877	-0-		100	1	1716	2	Y	6					73
									7	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8093	X	8093	-0-		-0-	-0-		376	1	7660	2	Y	52					113
									57	9									
07	6231	X	5997	-0-		-234	-0-		339	1	5613	2	Y	41					154
									45	9									
08	7750	X	6331	-0-		-1419	-0-		308	1	5971	2	Y	47	81	1			120
									52	9									
09	8100	X	5862	-0-		-2238	-0-		353	1	5467	2	Y	38					158
									42	9									
10	8370	X	8360	-0-		-10	-0-		376	1	7966	2	Y	16	35	1			139
									18	9									
11	8100	X	4800	-0-		-3300	-0-		264	1	4514	2	Y	20					159
									22	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	18	N	18	-0-		-0-	-0-		18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
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
06	DLQ G-10		42	-0-	42	106	42	3			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		54	-0-	54	160	54	3			Y	-0-					47
08	225	N	65	-0-	-160	-0-	65	3			Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	DLQ G-10		42	-0-	42	110	42	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		54	-0-	54	164	54	3			Y	-0-					96
08	222	N	58	-0-	-164	-0-	58	3			Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					96
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					27
07	1705	X	970	-0-	-735	-0-	970	2			N	-0-					27
08	1705	X	868	-0-	-837	-0-	868	2			N	-0-					27
09	1650	X	533	-0-	-1117	-0-	533	2			N	-0-					27
10	1705	X	739	-0-	-966	-0-	739	2			N	-0-					27
11	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					27

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2			Y	-0-					4
07	3627	X	2444	-0-	-1183	-0-	2444	2			Y	-0-					4
08	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			Y	-0-					4
09	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	2138	2			Y	-0-					4
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					4
11	2850	X	809	-0-	-2041	-0-	809	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					1
08	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2390	-0-	-850	-0-	2388	2	2	9	N	2	160	1			45
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2209	2	6	9	N	5					50
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6	9	N	5					55
09	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	1893	2	180	9	N	164					219
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3145	2	35	9	N	32					251
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					251

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					204
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					204
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					204
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					204
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					204
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	3	2			N	-0-					118
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					118
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					118
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					118
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					118
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7					125

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	182	1			150
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4408	2	79	9	N	72					222
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4062	2	55	9	N	50					272
09	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3220	2	48	9	N	44	184	1			132
10	4495	X	3801	-0-	-694	-0-	3751	2	50	9	N	45					177
11	4350	X	1250	-0-	-3100	-0-	1230	2	20	9	N	18					195

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

06	750	N	357	-0-	-393	-0-	347	2	10	9	N	9					106
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	N	6					112
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					112
09	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					112
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	229	2	11	9	N	10					122
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					135

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					74
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					74
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					74
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					74
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					167
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					167
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					167
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					167
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					187
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					199
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5045	2	64	9	N	58					257
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4039	2	41	9	N	37	175	1			119
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4549	2	23	9	N	21					140
*11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5200	2	15	9	N	14					154

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					292
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					292
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					292
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					292
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					292
11	1200	N	80	-0-	-1120	-0-	80	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

06	720	N	644	-0-	-76	-0-	643	2	1	9	N	1	178	1			80
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					80
08	775	N	218	-0-	-557	-0-	218	2			N	-0-					80
09	630	N	265	-0-	-365	-0-	265	2			N	-0-					80
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					80
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3279	-0-	279	279	412	1	2755	2	N	102					177
							112	9									
07	2947	N	2668	-0-	-279	-0-	358	1	2271	2	N	35					212
							39	9									
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	435	1	2592	2	N	35	180	1			67
							39	9									
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	269	1	1888	2	N	26					93
							29	9									
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	416	1	2687	2	N	57					150
							63	9									
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	421	1	2851	2	N	52					202
							57	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	413	1	2392	2	N	28					140
							31	9									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	352	1	2267	2	N	32					172
							35	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	418	1	2141	2	N	18					190
							20	9									
09	2460	N	2005	-0-	-455	-0-	300	1	1691	2	N	13					203
							14	9									
10	3100	N	3103	-0-	3	3	404	1	2662	2	N	34					237
							37	9									
*11	2902	N	2899	-0-	-3	-0-	421	1	2444	2	N	31	183	1			85
							34	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

06	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					200
07	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					200
08	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					200
09	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					200
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					200
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					200

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					67
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	13	1	425	2	N	-0-					67
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					67
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					67
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	7	1	253	2	N	-0-					67
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					67

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	5656	-0-	2656	7130	1059 31	1 9	4566	3	Y	28	30	1			10
07	12865	X	5735	-0-	-7130	-0-	1106 11	1 9	4618	3	Y	10					20
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	876 13	1 9	3741	3	Y	12	26	1			6
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	1821	3	Y	9					15
10	1488	X	796	-0-	-692	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					15
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1873	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	437	1	1828	3	Y	4					8
							4	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	410	1	1743	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	213	1	2735	3	Y	15					17
							17	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	Y	1					18
							1	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					18

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
07	713	X	490	-0-	-223	-0-	67	1	423	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	220	1	1628	3	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	228	1	1665	3	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	226	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	409	1	1767	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	411	1	1719	3	Y	4					7
							4	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	407	1	1742	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	3	Y	12					13
							13	9									
10	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	45	1	1261	3	Y	-0-					13
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					13

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	246	1	1860	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	197	1	1471	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	212	1	1572	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	198	1	1487	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	193	1	1449	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	195	1	1508	3	N	-0-			-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	226	1	1751	3	N	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	221	1	1709	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	91	1	673	3	N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	N	-0-			-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	3	N	-0-			-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	29	1	190	3	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	N	-0-			-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	21	1	136	3	N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-			-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	16	1	122	3	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	179	1	1357	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	195	1	1497	3	N	-0-			-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	3	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	507	-0-	-453	-0-	97	1	410	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	181	1	969	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	133	1	714	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-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
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	401	1	1726	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	406	1	1688	3	Y	3					6
							3	9									
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	404	1	1738	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
09	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	138	1	1796	3	Y	12					12
							13	9									
10	2108	N	1422	-0-	-686	-0-	49	1	1373	3	Y	-0-					12
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	1444	1	6228	3	Y	-0-	40	1			13
07	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	1388	1	5787	3	Y	12					25
							13	9									
08	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	1432	1	6123	3	Y	19	37	1			7
							21	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	555	1	7151	3	Y	40					47
							44	9									
10	7936	X	5831	-0-	-2105	-0-	201	1	5629	3	Y	1					48
							1	9									
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	2457	1	10598	3	Y	64	82	1			30
							70	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	2437	1	10176	3	Y	22					52
							24	9									
08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	2342	1	10013	3	Y	30	68	1			14
							33	9									
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	921	1	11830	3	Y	64					78
							70	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	278	1	7767	3	Y	2					80
							2	9									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					80

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
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					59
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					59
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					59
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	825	2	107	9	N	97	155	1			1

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
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	542	3	28	9	N	25	156	1			40
07	775	#	673	-0-	-102	-0-	645	3	28	9	N	25					65
08	775	#	663	-0-	-112	-0-	628	3	35	9	N	32					97
09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	620	3	37	9	N	34					131
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	593	3	4	9	N	4					135
*11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	717	3	69	9	N	63					198

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
07	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25
08	530	S	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					25
09	362	S	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
10	412	S	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
11	510	S	261	-0-	-249	-0-	261	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
07	168	S	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
08	262	S	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
09	210	S	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					19
10	155	S	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19
11	240	S	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1288	-0-	-512	-0-	175	1	1113	2	N	-0-					169
07	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	89	1	1299	2	N	1					170
							1	9									
08	2015	X	1205	-0-	-810	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					170
09	1950	X	1125	-0-	-825	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					170
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	2					172
							2	9									
*11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	2					174
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-					137
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	N	-0-					137
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-					137
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					137
10	806	X	644	-0-	-162	-0-	26	1	618	2	N	-0-					137
11	810	X	286	-0-	-524	-0-	14	1	272	2	N	-0-					137

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	N	7					171
							8	9									
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	37	1	539	2	N	48					219
							53	9									
08	744	X	587	-0-	-157	-0-	44	1	543	2	N	-0-					219
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	24	1	487	2	N	-0-					219
10	775	X	537	-0-	-238	-0-	22	1	515	2	N	-0-					219
11	750	X	631	-0-	-119	-0-	32	1	599	2	N	-0-					219

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

06	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	239	1	1517	2	N	-0-					141
07	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	109	1	1592	2	N	-0-					141
08	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					141
09	2100	X	1524	-0-	-576	-0-	71	1	1453	2	N	-0-					141
10	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	70	1	1604	2	N	-0-					141
11	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	83	1	1580	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	475	1	3013	2	N	-0-					54
07	2945	X	713	-0-	-2232	-0-	46	1	667	2	N	-0-					54
08	2976	X	720	-0-	-2256	-0-	54	1	666	2	N	-0-					54
09	3480	X	717	-0-	-2763	-0-	34	1	683	2	N	-0-					54
10	3596	X	717	-0-	-2879	-0-	30	1	687	2	N	-0-					54
11	3480	X	745	-0-	-2735	-0-	38	1	707	2	N	-0-					54

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	405 3	1 9	2569	2	N	3					56
07	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	194 2	1 9	2835	2	N	2					58
08	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					58
09	3690	X	3086	-0-	-604	-0-	145	1	2941	2	N	-0-					58
10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	127	1	2916	2	N	-0-					58
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	146 2	1 9	2741	2	N	2					60

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
06	2130	X	1278	-0-	-852	-0-	174	1	1104	2	N	-0-					77
07	1674	X	1155	-0-	-519	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					77
08	1674	X	1144	-0-	-530	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					77
09	1620	X	1068	-0-	-552	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					77
10	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	49	1	1112	2	N	-0-					77
11	1290	X	1219	-0-	-71	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					77

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
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	197	1	1248	2	N	-0-					17
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1394	2	N	-0-					17
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	2	N	-0-					17
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	-0-					17
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	N	-0-					17
11	1440	X	1394	-0-	-46	-0-	70	1	1324	2	N	-0-					17

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
06	1260	X	866	-0-	-394	-0-	118	1	748	2	N	-0-					67
07	1364	X	822	-0-	-542	-0-	52	1	770	2	N	-0-					67
08	1364	X	801	-0-	-563	-0-	59	1	742	2	N	-0-					67
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	42	1	854	2	N	-0-					67
10	899	X	872	-0-	-27	-0-	36	1	836	2	N	-0-					67
*11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	N	-0-					67

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1975	-0-	-1085	-0-	269	1	1705	2	N	1					166
							1	9									
07	3596	X	2287	-0-	-1309	-0-	146	1	2140	2	N	1					167
							1	9									
08	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	161	1	2002	2	N	2					169
							2	9									
09	3480	X	1737	-0-	-1743	-0-	82	1	1655	2	N	-0-					169
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	75	1	1726	2	N	-0-					169
11	2220	X	1718	-0-	-502	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					169

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
06	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	219	1	1390	2	N	-0-					5
07	2635	X	1856	-0-	-779	-0-	119	1	1737	2	N	-0-					5
08	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-	111	1	1373	2	N	-0-					5
09	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	71	1	1438	2	N	-0-					5
10	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	59	1	1360	2	N	-0-					5
11	1800	X	1415	-0-	-385	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					5

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

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
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4068	2	N	3					40
							3	9									
07	6076	X	4559	-0-	-1517	-0-	292	1	4264	2	N	3					43
							3	9									
08	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	346	1	4302	2	N	-0-					43
09	5880	X	4449	-0-	-1431	-0-	209	1	4238	2	N	2					45
							2	9									
10	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	186	1	4285	2	N	1					46
							1	9									
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	212	1	3995	2	N	2					48
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	222	1	1410	2	N	-0-					111
07	2821	X	1818	-0-	-1003	-0-	117	1	1701	2	N	-0-					111
08	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					111
09	2730	X	1742	-0-	-988	-0-	82	1	1660	2	N	-0-					111
10	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					111
11	1830	X	1521	-0-	-309	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					111

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1514	-0-	-766	-0-	206	1	1308	2	N	-0-					26
07	2480	X	1744	-0-	-736	-0-	111	1	1633	2	N	-0-					26
08	2480	X	1634	-0-	-846	-0-	121	1	1513	2	N	-0-					26
09	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	72	1	1466	2	N	-0-					26
10	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	69	1	1590	2	N	-0-					26
11	1680	X	1564	-0-	-116	-0-	79	1	1485	2	N	-0-					26

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

06	5130	X	4448	-0-	-682	-0-	604	1	3835	2	N	8					90
							9	9									
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	279	1	4079	2	N	12					102
							13	9									
08	5890	X	4379	-0-	-1511	-0-	325	1	4043	2	N	10					112
							11	9									
09	5700	X	3133	-0-	-2567	-0-	146	1	2978	2	N	8					120
							9	9									
10	4681	X	2551	-0-	-2130	-0-	106	1	2443	2	N	2					122
							2	9									
11	4440	X	1621	-0-	-2819	-0-	82	1	1530	2	N	8					130
							9	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	350	1	2220	2	N	-0-					35
07	4092	X	3097	-0-	-995	-0-	200	1	2897	2	N	-0-					35
08	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	220	1	2732	2	N	-0-					35
09	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	126	1	2558	2	N	-0-					35
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	126	1	2908	2	N	-0-					35
*11	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	135	1	2553	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

06	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	241	1	1532	2	N	-0-					56
07	1984	X	1747	-0-	-237	-0-	112	1	1633	2	N	2					58
							2	9									
08	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	126	1	1567	2	N	2					60
							2	9									
09	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1514	2	N	2					62
							2	9									
10	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	70	1	1611	2	N	-0-					62
11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	83	1	1566	2	N	-0-					62

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

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
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	333	1	2115	2	N	3			151
							3	9							
07	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	133	1	1952	2	N	3			154
							3	9							
08	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	161	1	1988	2	N	-0-			154
09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			154
10	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	100	1	2286	2	N	-0-			154
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	116	1	2189	2	N	-0-			154

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
06	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	363	1	2308	2	N	4			63
							4	9							
07	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	159	1	2323	2	N	6			69
							7	9							
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	187	1	2320	2	N	6			75
							7	9							
09	4200	X	2274	-0-	-1926	-0-	107	1	2165	2	N	2			77
							2	9							
10	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	97	1	2243	2	N	-0-			77
11	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	119	1	2238	2	N	-0-			77

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
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	826	1	5246	2	N	-0-			95
07	7564	X	6248	-0-	-1316	-0-	404	1	5844	2	N	-0-			95
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	593	1	7346	2	N	-0-			95
09	7320	X	5439	-0-	-1881	-0-	257	1	5182	2	N	-0-			95
10	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	204	1	4552	2	N	-0-			95
11	7410	X	4616	-0-	-2794	-0-	231	1	4385	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
06	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	392	1	2493	2	N	2			50
							2	9							
07	3875	X	2784	-0-	-1091	-0-	178	1	2605	2	N	1			51
							1	9							
08	3875	X	2844	-0-	-1031	-0-	212	1	2632	2	N	-0-			51
09	3750	X	2763	-0-	-987	-0-	130	1	2633	2	N	-0-			51
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	114	1	2608	2	N	-0-			51
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	131	1	2472	2	N	2			53
							2	9							

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
06	1830	X	172	-0-	-1658	-0-	23	1	149	2	N	-0-			37
07	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	N	-0-			37
08	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	35	1	427	2	N	-0-			37
09	1230	X	457	-0-	-773	-0-	21	1	436	2	N	-0-			37
10	496	X	244	-0-	-252	-0-	10	1	234	2	N	-0-			37
11	450	X	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	2	N	-0-			37

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	272	1	1726	2	N	3					52
							3	9									
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	2	N	5					57
							6	9									
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	181	1	2240	2	N	7					64
							8	9									
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2227	2	N	3					67
							3	9									
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2242	2	N	-0-					67
11	2340	X	2276	-0-	-64	-0-	115	1	2161	2	N	-0-					67

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
06	81630	X	50448	-0-	-31182	-0-	6816	1	43252	2	N	345	363	1			510
							380	9									
07	73997	X	43689	-0-	-30308	-0-	2777	1	40556	2	N	324	548	1			286
							356	9									
08	68262	X	39411	-0-	-28851	-0-	2912	1	36171	2	N	298	183	1			401
							328	9									
09	66060	X	37555	-0-	-28505	-0-	1751	1	35499	2	N	277	366	1			312
							305	9									
10	54498	X	36825	-0-	-17673	-0-	1524	1	35018	2	N	257	184	1			385
							283	9									
11	50460	X	38138	-0-	-12322	-0-	1909	1	35962	2	N	243	186	1			442
							267	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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	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
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					28
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	N	14					42
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					53
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14					67
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					77
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1004	2	18	9	N	16					93

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
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					31
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					34
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					36
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2					38
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					40
11	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	2			N	-0-					40

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1505	3	19	9	Y	17					44
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1535	3	20	9	Y	18					62
08	1550	#	1533	-0-	-17	-0-	1523	3	10	9	Y	9	52	1			19
09	1500	#	1460	-0-	-40	-0-	1442	3	18	9	Y	16					35
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	Y	17					52
11	1500	#	1463	-0-	-37	-0-	1429	3	34	9	Y	31	52	1			31

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					84
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					84
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					84
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					84
11	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					84

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
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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
06	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					93
07	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					93
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
09	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					93
10	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
*11	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					93

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					28
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					28
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					28
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					136
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1061	3	235	9	N	214	179	1			171
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1027	3	160	9	N	145	174	1			142
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	753	3	210	9	N	191	179	1			154
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	3			N	-0-					154

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	3	12	9	N	11					136
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	114	3	41	9	N	37					173
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	117	3	54	9	N	49	168	1			54
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	152	3	47	9	N	43					97
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	3	48	9	N	44					141
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	46	3	86	9	N	78	165	1			54

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
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	247	3	58	9	N	53	173	1			60
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	145	3	8	9	N	7					67
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	194	3	30	9	N	27					94
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	118	3	33	9	N	30					124
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	127	3	18	9	N	16					140
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	179	3	114	9	N	104	168	1			76

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
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	916	3	23	9	Y	21					116
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	707	3	26	9	Y	24	81	1			59
08	DLQ G-10		766	-0-	766	766	670	3	96	9	Y	87					146
09	DLQ G-10		789	-0-	789	1555	766	3	23	9	Y	21					167
10	DLQ G-10		851	-0-	851	2406	810	3	41	9	Y	37	80	1			124
11	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1049	3	56	9	Y	51	76	1			99

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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	N	26					99
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	733	3	32	9	N	29	99	1			29
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	670	3	117	9	N	106					135
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	765	3	29	9	N	26					161
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	809	3	48	9	N	44	97	1			108
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	3	68	9	N	62	93	1			77

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
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	510	2	19	9	N	17					150
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	N	18					168
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12					180
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					197
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	N	23					220
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	701	2	20	9	N	18	190	1			48

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					114
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					114
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					114
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					114
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					114
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					114

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
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					64
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22	9	N	20					84
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	3	9	9	N	8					92
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	3	4	9	N	4					96
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					96
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					96

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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					56
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					56
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					56
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					56

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	300	#	219	-0-	-81	-0-	30	1	186	2	N	3					120
							3	9									
07	310	#	201	-0-	-109	-0-	29	1	164	2	N	7					127
							8	9									
08	310	#	112	-0-	-198	-0-	15	1	88	2	N	8					135
							9	9									
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					135
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3	120	1			18
*11	210	#	188	-0-	-22	-0-	185	2	3	9	N	3					21

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					228
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	N	17	192	1			53
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					62
09	933	R	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					69
10	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12					81
*11	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8					89

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

06	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4707	2	40	9	N	36	18	1			266
07	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4354	2	24	9	N	22					288
08	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	3838	2	14	9	N	13	21	1			280
09	4830	X	3318	-0-	-1512	-0-	3316	2	2	9	N	2					282
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5842	2	3	9	N	3					285
11	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	4696	2	1	9	N	1					286

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14	9	1			124
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1408	2	20	9	N	18					142
08	2046	N	1404	-0-	-642	-0-	1396	2	8	9	N	7	8	1			141
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13					154
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2875	2	35	9	N	32					186
*11	3000	N	3356	-0-	356	356	3311	2	45	9	N	41					227

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	3	1			64
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					64
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2	1	1			65
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					65
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

06	3000	N	3082	-0-	82	427	2928	2	154	9	N	140	190	1			70
07	3314	X	2887	-0-	-427	-0-	2874	2	13	9	N	12					82
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3055	2	20	9	N	18	13	1			87
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2204	2	8	9	N	7					94
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3493	2	50	9	N	45					139
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2763	2	55	9	N	50					189

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

06	5280	X	4351	-0-	-929	-0-	4222	2	129	9	N	117	203	1			108
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	4390	2	30	9	N	27					135
08	5115	X	3451	-0-	-1664	-0-	3425	2	26	9	N	24	19	1			140
09	4950	X	3086	-0-	-1864	-0-	3065	2	21	9	N	19					159
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4877	2	59	9	N	54					213
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4178	2	36	9	N	33					245

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
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	4609	2	51	9	N	46					109
07	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4671	2	55	9	N	50					159
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	4067	2	87	9	N	79	181	1			57
09	4770	X	3151	-0-	-1619	-0-	3121	2	30	9	N	27					84
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5806	2	56	9	N	51					135
*11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5085	2	43	9	N	39					174

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
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4986	2	229	9	N	208	190	1			193
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	3771	2	158	9	N	144	187	1			150
08	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3135	2	149	9	N	135					285
09	4620	X	2026	-0-	-2594	-0-	1910	2	116	9	N	105	187	1			203
10	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3413	2	228	9	N	207	190	1			220
11	4620	X	3859	-0-	-761	-0-	3719	2	140	9	N	127	190	1			157

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24					127
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	66	2	36	9	N	33					160
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	N	20					180
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					207
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	2	54	9	N	49	189	1			67
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	69	2	18	9	N	16					83

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
06	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	3602	2	66	9	N	60					203
07	4340	X	3561	-0-	-779	-0-	3421	2	140	9	N	127	186	1	1	8	143
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3745	2	81	9	N	74					217
09	4200	X	2902	-0-	-1298	-0-	2799	2	103	9	N	94	191	1			120
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5023	2	164	9	N	149	188	1	1	8	80
11	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3508	2	83	9	N	75					155

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

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
06	2250	#	1376	-0-	-874	-0-	1355	2	21	9	N	19					104
07	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					104
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
10	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					104
*11	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2604	2	42	9	N	38					142

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
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	1 3	1 9	196	2	N	3	142	1			10
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	1	1	1	9	N	1					11
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	9	N	1					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					14
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					14

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1260	N	782	-0-	-478	-0-	599	2	183	9	N	166					277
07	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-	175	1			102
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					102
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	211	2	17	9	N	15					145
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					155
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					170
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	211	2	17	9	N	15					185
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	203	2	4	9	N	4	162	1			27
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	204	2	17	9	N	15					42

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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					44
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					44
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					45
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					45
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					45
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	887	2	8	9	N	7					35
07	961	N	234	-0-	-727	-0-	232	2	2	9	N	2					37
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					37
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	961	-0-	-629	-0-	947	2	14	9	N	13					121
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	420	2			N	-0-					121
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			N	-0-					121
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					123
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	N	8					131
11	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	2			N	-0-					131

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1441	2	28	9	N	25					154
07	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1268	2	21	9	N	19					173
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1247	2	3	9	N	3					176
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1404	2	12	9	N	11					187
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1137	2	6	9	N	5					192
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48	173	1			67

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
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					72
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	951	1	30	9	N	27					99
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	826	2	118	9	N	107					206
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	843	2	36	9	N	33	174	1			65
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	820	2	55	9	N	50					115
11	900	N	249	-0-	-651	-0-	238	2	11	9	N	10					125

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					96
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10	51	1			55
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1901	2	20	9	N	18					73
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1151	2	4	9	N	4					77
10	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	43	2	7	9	N	6	6	8			77
*11	1260	N	148	-0-	-1112	-0-	148	2			N	-0-	9	7			68

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

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

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182	1	1732	3	N	15					104
							17	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	165	1	1605	3	N	8					112
							9	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	195	1	1871	3	N	15	74	1			53
							17	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1680	3	N	5					58
							6	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	189	1	1930	3	N	9	2	8			65
							10	9									
*11	3000	N	3744	-0-	744	744	337	1	3395	3	N	11	1	8			75
							12	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	35	73	1			67
							39	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	65	1	632	3	N	30					97
							33	9									
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	67	1	641	3	N	44	52	1			89
							48	9									
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	65	1	631	3	N	31					120
							34	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	57	1	578	3	N	22	94	1			48
							24	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	56					104
							62	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

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

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30 1 30 9	1243	2		Y	27	28	1			5
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31 1 22 9	1338	2		Y	20	19	1			6
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31 1 19 9	1228	2		Y	17	16	1			7
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30 1 13 9	1523	2		Y	12	15	1			4
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31 1 8 9	1619	2		Y	7	9	1			2
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89 2				N	-0-					23
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63 2				N	-0-					23
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43 2				N	-0-					23
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44 2				N	-0-					23
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 2				N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					120
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					120
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					120
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					120
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					120
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

06	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	29	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2097	-0-	-848	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	26	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	31	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	27	1	2453	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	Y	38	40	1			7
							42	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	16	1	1488	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	15	1	1389	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	16	1	1493	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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	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

06	3060	X	559	-0-	-2501	-0-	266	2	293	9	Y	266	247	1			133
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2938	2	266	9	Y	242	242	1			133
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3892	2	272	9	Y	247	230	1			150
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4852	2	250	9	Y	227	355	1			22
10	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	2737	2	265	9	Y	241	119	1			144
11	2952	X	NO RPT	-0-	-2952	-0-					Y	NO RPT					144

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3349	2	339	9	Y	308	303	1			180
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2125	2	301	9	Y	274	314	1			140
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1715	2	268	9	Y	244	158	1			226
09	3270	X	1348	-0-	-1922	-0-	1203	2	145	9	Y	132	300	1			58
10	3379	X	1617	-0-	-1762	-0-	1455	2	162	9	Y	147					205
11	1902	X	NO RPT	-0-	-1902	-0-					Y	NO RPT					205

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2492	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2541	2	23	9	Y	21	18	1			8
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2634	2	24	9	Y	22	23	1			7
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2366	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
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	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
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	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
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	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
06	1612	X	952	-0-	-660	-0-	875 17	1 9	60	2	Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		15	-0-	15	1017	15	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
09	1017	X	-0-	-0-	-1017	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1945	X	-0-	-0-	-1945	-0-					Y	15					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			5
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					5
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	16	1	3331	2	Y	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	15	1	3185	2	Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2680	X	NO RPT	-0-	-2680	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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
06	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					2
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					2
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	695	2	Y	1	1	1			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		16 1 1 9	1105	2	Y	1	1	1			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		16 1 7 9	1011	2	Y	6	4	1			2
09	720	N	425	-0-	-295	-0-		15 1 2 9	408	2	Y	2	3	1			1
10	1116	N	826	-0-	-290	-0-		16 1	810	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3086	-0-	86	197		15 1 10 9	3061	2	Y	9	9	1			2
07	3100	N	3232	-0-	132	329		16 1 7 9	3209	2	Y	6	6	1			2
08	3100	N	3089	-0-	-11	318		16 1 9 9	3064	2	Y	8	7	1			3
09	3301	X	2983	-0-	-318	-0-		15 1 10 9	2958	2	Y	9	9	1			3
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-		16 1 8 9	3363	2	Y	7	8	1			2
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2813	N	2252	-0-	-561	-0-		15 1 6 9	2231	2	Y	5	5	1			1
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-		16 1 9 9	2375	2	Y	8	7	1			2
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-		16 1 12 9	2556	2	Y	11	9	1			4
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-		15 1 10 9	2119	2	Y	9	10	1			3
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-		16 1 24 9	2565	2	Y	22	18	1			7
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-		15 1 15 9	3747	2	Y	14	15	1			3
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-		16 1 18 9	3833	2	Y	16	14	1			5
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		16 1 14 9	3588	2	Y	13	13	1			5
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-		15 1 18 9	3553	2	Y	16	16	1			5
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-		16 1 11 9	3563	2	Y	10	12	1			3
11	3366	X	NO RPT	-0-	-3366	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2159	-0-	-61	-0-		15 1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-		16 1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2252	-0-	-73	-0-		16 1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-		15 1	2288	2	Y	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		16 1	3039	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1771	-0-	-689	-0-	30	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
06	3000	N	2029	-0-	-971	3061	15	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1997	-0-	-1103	1958	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2518	-0-	-582	1376	16	1	2499	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3000	N	2600	-0-	-400	976	15	1	2585	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	2372	-0-	-728	248	16	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3705	X	3531	-0-	-174	-0-	30	1	3484	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	31	1	3722	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3637	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
10	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	31	1	3017	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					3

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15	1	3467	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	16	1	2644	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	16	1	2344	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	3060	X	1659	-0-	-1401	-0-	15	1	1637	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	3162	X	2020	-0-	-1142	-0-	16	1	1991	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		8	-0-	8	1509	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	1529	20	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59	-0-	59	1588	59	2			Y	-0-					-0-
09	1642	X	54	-0-	-1588	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	3000	N	6820	-0-	3820	3820	6704	1	116	2	Y	-0-					33
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	720					Y	-0-					33
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT					33

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	30 12	1 9	4040	2	Y	11	14	1			2
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	4126	2	Y	9	8	1			3
08	4371	X	3635	-0-	-736	-0-	31 13	1 9	3591	2	Y	12	10	1			5
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	30 23	1 9	3907	2	Y	21	19	1			7
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	4493	2	Y	13	16	1			4
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	12115	X	2848	-0-	-9267	-0-	15	1	2808	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2960	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	2982	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16	1	2858	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
11	2502	N	NO RPT	-0-	-2502	-0-					Y	NO RPT					5

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	15	1	2478	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	16	1	2621	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2623	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2534	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
10	3100	N	5298	-0-	2198	2198	16	1	5248	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	15	1	3410	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	16	1	3629	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	16	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	15	1	3423	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
11	3449	X	NO RPT	-0-	-3449	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	16	1	4058	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	16	1	4057	2	Y	17	13	1			6
							19	9									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	15	1	3881	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	16	1	4257	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

06	3000	N	1953	-0-	-1047	6355	15	1	1932	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	3100	N	2077	-0-	-1023	5332	16	1	2058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3100	N	2056	-0-	-1044	4288	16	1	2037	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3000	N	1960	-0-	-1040	3248	15	1	1941	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3100	N	2342	-0-	-758	2490	16	1	2319	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	600					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	30	1	4611	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
08	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	31	1	4062	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
09	4530	X	4143	-0-	-387	-0-	30	1	4076	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
10	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	31	1	4232	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
11	4326	X	NO RPT	-0-	-4326	-0-					Y	NO RPT					9

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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		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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	30	1	1973	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1872	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	31	1	2049	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	30	1	1944	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2325	X	1867	-0-	-458	-0-	31	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	9	Y	9	7	1			7
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	650	1	1452	2	Y	3					10
							3	9									
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	1085	1	1929	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1348	2	Y	4					7
							4	9									
10	3100	N	3563	-0-	463	463	1221	1	2338	2	Y	4					11
							4	9									
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	5112	X	3436	-0-	-1676	-0-	30	1	3404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	31	1	3835	2	Y	-0-					-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	31	1	4651	2	Y	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	2	Y	-0-					-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	31	1	4186	2	Y	-0-					-0-
11	3011	X	NO RPT	-0-	-3011	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1385	1	3128	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	977	1	2197	2	Y	3					10
							3	9									
08	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	1046	1	1858	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	830	1	1380	2	Y	4					7
							4	9									
10	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	1167	1	2233	2	Y	4					11
							4	9									
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					6
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

06	3315	X	-0-	-0-	-3315	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					6
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					6
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					2
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					2
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2731	1	47	2	Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

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
06	1757	N	279	-0-	-1478	-0-	2 1 1 9		276	2	Y	1	1	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9		295	2	Y	3	2	1			1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2 1		324	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1 1		280	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1 1		219	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

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
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	30 1 40 9		6411	2	Y	36	37	1			7
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	31 1 29 9		5885	2	Y	26	25	1			8
08	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	31 1 41 9		5829	2	Y	37	31	1			14
09	6360	X	5583	-0-	-777	-0-	30 1 48 9		5505	2	Y	44	44	1			14
10	6572	X	5740	-0-	-832	-0-	31 1 39 9		5670	2	Y	35	38	1			11
11	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9		231	2	Y	1	3	1			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9		227	2	Y	3	2	1			1
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9		187	2	Y	3	3	1			1
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	12 1 3 9		222	2	Y	3	3	1			1
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	16 1 1 9		213	2	Y	1	2	1			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

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
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30 1 21 9		4197	2	Y	19	18	1			22
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	31 1 45 9		4271	2	Y	41	19	1			44
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9		4258	2	Y	30	30	1			44
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	30 1 31 9		4013	2	Y	28	34	1			38
10	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	31 1 33 9		4154	2	Y	30	30	1			38
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					38

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	Y	23	7	1			24
							25	9									
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	31	1	2925	2	Y	40	21	1			43
							44	9									
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	31	1	3004	2	Y	40	29	1			54
							44	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86	30	1	3015	2	Y	37	42	1			49
							41	9									
10	3100	N	3257	-0-	157	243	31	1	3198	2	Y	25	39	1			35
							28	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					35

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2230	-0-	-770	5650	15	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2222	-0-	-878	4772	16	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2133	-0-	-967	3805	16	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1829	-0-	-1171	2634	15	1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2001	-0-	-1099	1535	16	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	16	1	1804	2	Y	1					1
							1	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	15	1	2178	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	16	1	2719	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
08	3100	N	3292	-0-	192	192	16	1	3246	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
09	3000	N	3074	-0-	74	266	15	1	3024	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
10	3100	N	3364	-0-	264	530	16	1	3316	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2755	X	2304	-0-	-451	-0-	15	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	15	1	2720	2	Y	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	16	1	3393	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

06	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	30	1	2730	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
08	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	31	1	2640	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
09	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	30	1	2479	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
10	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	31	1	2759	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	30	1	3678	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	Y	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	2	Y	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-	4	1			1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

06	3000	N	1992	-0-	-1008	9857	30	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2594	-0-	-506	9351	31	1	2563	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2339	-0-	-761	8590	31	1	2308	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2175	-0-	-825	7765	30	1	2145	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2398	-0-	-702	7063	31	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	4813					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		30 1 42 9	3076	2	Y	38	36	1			7
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		31 1 17 9	3047	2	Y	15	18	1			4
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-		31 1 24 9	3262	2	Y	22	18	1			8
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-		30 1 30 9	3264	2	Y	27	26	1			9
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-		31 1 31 9	3078	2	Y	28	28	1			9
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		15 1	3414	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		16 1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		16 1	3445	2	Y	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		15 1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		16 1 1 9	3389	2	Y	1	1	1			-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	424	-0-	-206	-0-		30 1 1 9	393	2	Y	1	5	1			2
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-		31 1 15 9	1077	2	Y	14	2	1			14
08	3100	N	3583	-0-	483	483		31 1 23 9	3529	2	Y	21	10	1			25
09	3000	N	3678	-0-	678	1161		30 1 34 9	3614	2	Y	31	19	1			37
10	3100	N	3661	-0-	561	1722		31 1 37 9	3593	2	Y	34	29	1			42
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	1332					Y	NO RPT					42

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8568	-0-	5568	11083		15 1 7 9	8546	2	Y	6	6	1			1
07	3100	N	4185	-0-	1085	12168		16 1 15 9	4154	2	Y	14	11	1			4
08	3100	N	2666	-0-	-434	11734		16 1 11 9	2639	2	Y	10	10	1			4
09	15122	X	3388	-0-	-11734	-0-		15 1 18 9	3355	2	Y	16	15	1			5
10	1736	X	403	-0-	-1333	-0-		16 1 13 9	374	2	Y	12	13	1			4
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. 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
06	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-		15	1	3503	2	Y	80	182	1			113
									88	9									
07	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-		16	1	3970	2	Y	83					196
									91	9									
08	5859	X	4062	-0-		-1797	-0-		16	1	3930	2	Y	105	175	1			126
									116	9									
09	4200	X	3909	-0-		-291	-0-		15	1	3813	2	Y	74					200
									81	9									
10	4092	X	3721	-0-		-371	-0-		16	1	3630	2	Y	68	178	1			90
									75	9									
11	3960	X	NO RPT	-0-		-3960	-0-						Y	NO RPT					90

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. 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
06	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-		15	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-		16	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-		16	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	834	-0-		-726	-0-		14	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-		16	1	1832	2	Y	8	5	1			3
									9	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-		-742	-0-						Y	NO RPT					3

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. 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
06	601	X	601	-0-		-0-	-0-		15	1	488	2	Y	89	88	1			17
									98	9									
07	581	X	581	-0-		-0-	-0-		16	1	514	2	Y	46	49	1			14
									51	9									
08	806	X	783	-0-		-23	-0-		15	1	711	2	Y	52	46	1			20
									57	9									
09	1087	X	1087	-0-		-0-	-0-		15	1	1014	2	Y	53	56	1			17
									58	9									
10	1015	X	1015	-0-		-0-	-0-		16	1	967	2	Y	29	37	1			9
									32	9									
11	750	X	NO RPT	-0-		-750	-0-						Y	NO RPT					9

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. 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
06	4145	X	3854	-0-		-291	-0-		15	1	3829	2	Y	9	7	1			2
									10	9									
07	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-		16	1	3837	2	Y	10	9	1			3
									11	9									
08	4247	X	3427	-0-		-820	-0-		16	1	3405	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
09	4110	X	3714	-0-		-396	-0-		15	1	3695	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
10	3968	X	3636	-0-		-332	-0-		16	1	3616	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
11	3806	X	NO RPT	-0-		-3806	-0-						Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	15 190	1 9	3693	2	Y	173	170	1			33
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	16 97	1 9	4406	2	Y	88	95	1			26
08	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	16 113	1 9	3709	2	Y	103	90	1			39
09	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	15 113	1 9	3567	2	Y	103	109	1			33
10	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	16 63	1 9	3641	2	Y	57	72	1			18
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					18

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	30 91	1 9	3773	2	Y	83	82	1			16
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	31 47	1 9	3764	2	Y	43	46	1			13
08	6448	X	3924	-0-	-2524	-0-	31 54	1 9	3839	2	Y	49	43	1			19
09	6240	X	3754	-0-	-2486	-0-	30 54	1 9	3670	2	Y	49	52	1			16
10	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	31 31	1 9	3512	2	Y	28	35	1			9
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	4868	2	Y	25	25	1			5
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	5012	2	Y	13	14	1			4
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	4927	2	Y	15	13	1			6
09	4920	X	4652	-0-	-268	-0-	15 17	1 9	4620	2	Y	15	16	1			5
10	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	16 10	1 9	4815	2	Y	9	11	1			3
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	15 106	1 9	6059	2	Y	96	95	1			18
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	9	Y	50	53	1			15
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	16 63	1 9	5519	2	Y	57	50	1			22
09	6180	X	5281	-0-	-899	-0-	15 62	1 9	5204	2	Y	56	60	1			18
10	6386	X	5206	-0-	-1180	-0-	16 35	1 9	5155	2	Y	32	40	1			10
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4780	2	183	9	Y	166	164	1			31
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5385	2	94	9	Y	85	91	1			25
08	7254	X	5814	-0-	-1440	-0-	5706	2	108	9	Y	98	86	1			37
09	6420	X	4694	-0-	-1726	-0-	4584	2	110	9	Y	100	105	1			32
10	6107	X	4980	-0-	-1127	-0-	4919	2	61	9	Y	55	69	1			18
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					18

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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	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
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	15 1		3741	2	Y	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	16 1		3728	2	Y	-0-					-0-
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	16 1		3883	2	Y	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	15 1		3830	2	Y	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	16 1		4056	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	15 1 33 9		4213	2	Y	30	31	1			6
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16 1 26 9		3950	2	Y	24	23	1			7
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	16 1 30 9		3620	2	Y	27	24	1			10
09	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	15 1 29 9		3620	2	Y	26	28	1			8
10	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	16 1 24 9		3765	2	Y	22	23	1			7
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15 1 48 9		3055	2	Y	44	44	1			8
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	16 1 26 9		4053	2	Y	24	25	1			7
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16 1 29 9		3572	2	Y	26	23	1			10
09	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	15 1 30 9		2945	2	Y	27	28	1			9
10	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	16 1 17 9		3419	2	Y	15	19	1			5
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15 1		269	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16 1		213	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13 1		212	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12 1		248	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	16 1		92	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	30	1	3922	2	Y	24	18	1			27
							26	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	30	1	3239	2	Y	16	24	1			19
							18	9									
08	4743	X	3285	-0-	-1458	-0-	31	1	3237	2	Y	15	13	1			21
							17	9									
09	4590	X	3490	-0-	-1100	-0-	30	1	3440	2	Y	18	16	1			23
							20	9									
10	4743	X	3696	-0-	-1047	-0-	31	1	3645	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	31	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	30	1	2723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	31	1	2465	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

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
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		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					50
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10					60
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					60
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	711	2	2	9	N	2					62
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	-0-					62
11	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	2			N	-0-					62

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3626	2	28	9	N	25					175
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					175
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					175
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					175
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3288	2	43	9	N	39	181	1			33
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					33

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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-

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

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	284	1	1501	2	N	104	179	1			163
							114	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	424	1	2321	2	N	206	321	1			48
							227	9									
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	395	1	2091	2	N	122					170
							134	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354	1	1855	2	N	190	178	1			182
							209	9									
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	435	1	2203	2	N	153	173	1			162
							168	9									
*11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	364	1	2344	2	N	181	178	1			165
							199	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

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		1339	-0-	1339	1339	180	1	1159	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	314	1	1660	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	362	1	1980	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	362	1	1918	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2130	X	1570	-0-	-560	-0-	250	1	1313	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
10	2356	X	1640	-0-	-716	-0-	269	1	1363	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
11	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	272	1	1753	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

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		3734	-0-	3734	3734	502	1	3232	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

06	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	211	1	1118	2	Y	3					22
							3	9									
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	304	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	326	1	1723	2	Y	5					31
							6	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1104	2	Y	8					39
							9	9									
10	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	275	1	1392	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	227	1	1464	2	Y	21					28
							23	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

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	1358	-0-	1358	1358	224	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5926	-0-	5926	7284	797	1	5129	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		146	-0-	146	146	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	686	1	3630	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3100	N	2072	-0-	-1028	292	319	1	1744	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	2009	N	1717	-0-	-292	-0-	272	1	1441	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	2730	X	1541	-0-	-1189	-0-	246	1	1293	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	181	1	915	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	347	1	2237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	377	1	1996	2	Y	-0-					56
07	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	379	1	2073	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
08	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	406	1	2150	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	402	1	2108	2	Y	-0-					18
10	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	423	1	2140	2	Y	-0-					18
11	2490	X	1949	-0-	-541	-0-	256	1	1648	2	Y	41	51	1			8
							45	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	125	1	684	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	117	1	618	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	130	1	657	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	26	1	169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	375	1	1987	2	Y	3					22
							3	9									
07	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	420	1	2299	2	Y	4					26
							4	9									
08	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	444	1	2352	2	Y	5					31
							6	9									
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	448	1	2350	2	Y	8					39
							9	9									
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	433	1	2190	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	2700	N	2270	-0-	-430	-0-	302	1	1945	2	Y	21					28
							23	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	440	1	2327	2	Y	-0-					160
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	471	1	2579	2	Y	73	176	1			57
							80	9									
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	475	1	2511	2	Y	-0-					57
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	705	1	3697	2	Y	-0-					57
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	567	1	2871	2	Y	60					117
							66	9									
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	463	1	2982	2	Y	-0-					117

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	24					44
							26	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	328	1	1792	2	Y	-0-					44
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	359	1	1901	2	Y	37	74	1			7
							41	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					7
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	-0-					7
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	103	1	666	2	Y	-0-					7

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

06	1590	N	993	-0-	-597	-0-	154	1	814	2	Y	23					43
							25	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	238	1	1300	2	Y	-0-					43
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	36	72	1			7
							40	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	160	1	840	2	Y	-0-					7
10	1550	N	557	-0-	-993	-0-	92	1	465	2	Y	-0-					7
11	1560	N	885	-0-	-675	-0-	119	1	766	2	Y	-0-					7

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	2	Y	-0-					35
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	215	1	1179	2	Y	20					55
							22	9									
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	106	1	559	2	Y	2					57
							2	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	126	1	660	2	Y	3					60
							3	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	139	1	703	2	Y	-0-					60
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	93	1	601	2	Y	-0-					60

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	2	Y	3					22
							3	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	214	1	1171	2	Y	4					26
							4	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	Y	5					31
							6	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1278	2	Y	8					39
							9	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	267	1	1351	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	191	1	1227	2	Y	21					28
							23	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	386	1	2042	2	Y	-0-					56
07	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	438	1	2396	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
08	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	450	1	2382	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	433	1	2271	2	Y	-0-					18
10	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					18
11	2760	N	2345	-0-	-415	-0-	309	1	1991	2	Y	41	51	1			8
							45	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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

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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	682	1	3611	2	Y	3					22
							3	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	733	1	4014	2	Y	4					26
							4	9									
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	822	1	4349	2	Y	5					31
							6	9									
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	726	1	3807	2	Y	8					39
							9	9									
10	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	728	1	3684	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	4500	X	3845	-0-	-655	-0-	514	1	3308	2	Y	21					28
							23	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	Y	-0-					-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	16	1	3727	2	Y	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	2	Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	15	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	15	1	3985	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	111	1			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

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-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

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
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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158	1	29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					23
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					23
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					23
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					23
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	90	1	313	2	N	-0-					32
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	2	N	-0-					32
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	137	1	388	2	N	-0-					32
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	133	1	347	2	N	-0-					32
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	427	2	N	-0-					32
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	85	1	373	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	N	4					127
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					127
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					127
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					127
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	110	2	7	9	N	6					133
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					133

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					51

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
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1262	2	64	9	N	58	173	1			32
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1393	2	67	9	N	61					93
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1293	2	155	9	N	141	136	1			98
09	1320	N	399	-0-	-921	-0-	315	2	84	9	N	76					174
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	221	2	12	9	N	11					185
11	1410	N	201	-0-	-1209	-0-	201	2			N	-0-					185

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	105	2	8	9	N	7					152
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					155
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					155
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					155
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					155

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					132
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					132
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					132
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					132
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					132
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					132

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1848	2	7	9	N	6					90
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6					96
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					96
09	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	779	2			N	-0-					96
10	2139	N	1199	-0-	-940	-0-	1191	2	8	9	N	7	65	1			38
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	2	2	8			38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	62	X	17	-0-	-45	-0-	16	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	N	15	15	0			-0-
09	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

06	5280	X	4257	-0-	-1023	-0-	15	1	3828	2	N	372	284	0			117
							5	3	409	9							
07	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	15	1	4745	2	N	432	352	0	178	1	19
							5	3	475	9							
08	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	15	1	4422	2	N	488	328	0			179
							5	3	537	9							
09	5130	X	4887	-0-	-243	-0-	15	1	4277	2	N	536	323	0	352	1	40
							5	3	590	9							
10	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	15	1	3494	2	N	398	100	0	338	1	-0-
							5	3	438	9							
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

06	4050	X	2827	-0-	-1223	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3825	-0-	-112	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1337	-0-	-2353	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

06	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	2439	3	132	9	N	120	116	1			4
10	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	1295	3	15	9	N	14					18
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	3	1	9	N	1					19

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2610	N	1883	-0-	-727	-0-	95	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1865	-0-	-615	-0-	84	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	N	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	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
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	360	N	87	-0-	-273	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	254	-0-	-118	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	197	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	184	1	2694	2	N	-0-			-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	210	1	3028	2	N	-0-			-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	218	1	3095	2	N	-0-			-0-
*10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	217	1	2997	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	99	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	86	1	1223	2	N	-0-			-0-
*10	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	93	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-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
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	207	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	260	1	3809	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	237	1	3415	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	212	1	3016	2	N	-0-			-0-
*10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	197	1	2727	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	12570	X	12281	-0-	-289	-0-	764	1	11517	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	761	1	11164	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	11353	-0-	-1636	-0-	737	1	10616	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	10230	-0-	-2340	-0-	673	1	9557	2	N	-0-			-0-
*10	12679	X	10916	-0-	-1763	-0-	735	1	10181	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT			-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
06	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	249	1	3753	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	341	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	303	1	4361	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	281	1	3995	2	N	-0-			-0-
*10	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	325	1	4498	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			-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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-			-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	372	1	5609	2	N	-0-					7
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					7
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	316	1	4554	2	N	-0-					7
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	386	1	5473	2	N	-0-					7
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	386	1	5346	2	N	-0-					7
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					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
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	456	1	6880	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7090	-0-	-474	-0-	452	1	6638	2	N	-0-					-0-
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	508	1	7307	2	N	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	502	1	7133	2	N	-0-					-0-
*10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	542	1	7497	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	264	1	3974	2	N	-0-					43
07	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	262	1	3840	2	N	-0-					43
08	5115	X	4250	-0-	-865	-0-	276	1	3974	2	N	-0-					43
09	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	245	1	3478	2	N	-0-					43
*10	4433	X	3203	-0-	-1230	-0-	216	1	2987	2	N	-0-					43
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					43

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
06	9630	X	9454	-0-	-176	-0-	588	1	8866	2	N	-0-					45
07	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	614	1	9004	2	N	-0-					45
08	9951	X	9437	-0-	-514	-0-	613	1	8824	2	N	-0-					45
09	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	589	1	8356	2	N	-0-					45
*10	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	603	1	8354	2	N	-0-					45
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					45

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
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4536	2	N	-0-					7
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	334	1	4898	2	N	-0-					7
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	405	1	5827	2	N	-0-					7
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	375	1	5317	2	N	-0-					7
*10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	379	1	5249	2	N	-0-					7
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					7

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
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	143	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	170	1	2412	2	N	-0-					-0-
*10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	199	1	2750	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	SPELLINGS GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 230885	COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 10253		PERF.10567 - 14076		
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	387	1	5840	2	N	-0-			13
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	399	1	5847	2	N	-0-			13
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	391	1	5622	2	N	-0-			13
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	358	1	5088	2	N	-0-			13
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	395	1	5471	2	N	-0-			13
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			13
	LOVELL IV				WELL #: 4H	RRCID -> 232513	COMPL. DATE 01/30/2007				TOTAL DEPTH 10321		PERF.10029 - 15012		
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	415	1	6265	2	N	-0-			42
07	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	446	1	6550	2	N	-0-			42
08	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	445	1	6400	2	N	-0-			42
09	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	429	1	6084	2	N	-0-			42
*10	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	458	1	6346	2	N	-0-			42
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			42
	LOVELL V				WELL #: 5H	RRCID -> 232514	COMPL. DATE 02/18/2007				TOTAL DEPTH 10180		PERF.10751 - 14683		
06	3000	N	5290	-0-	2290	3836	329	1	4961	2	N	-0-			32
07	3100	N	4826	-0-	1726	5562	308	1	4518	2	N	-0-			32
08	10210	X	4648	-0-	-5562	-0-	302	1	4346	2	N	-0-			32
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	2	N	-0-			32
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	254	1	3523	2	N	-0-			32
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			32
	TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H				WELL #: 1	RRCID -> 232765	COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 10473		PERF.10777 - 14840		
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	N	-0-			35
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	-0-			35
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	N	-0-			35
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-			35
*10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	150	1	2073	2	N	-0-			35
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			35
	BOBBITT GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 237139	COMPL. DATE 08/04/2007				TOTAL DEPTH 10483		PERF.10624 - 14788		
06	9446	X	3009	-0-	-6437	-0-	187	1	2822	2	N	-0-			10
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	181	1	2664	2	N	-0-			10
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	148	1	2138	2	N	-0-			10
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	194	1	2756	2	N	-0-			10
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	207	1	2877	2	N	-0-			10
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			10

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	687	1	10353	2	N	-0-					32
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	734	1	10769	2	N	-0-					32
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	750	1	10792	2	N	-0-					32
09	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	721	1	10242	2	N	1					33
							1	9									
*10	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	753	1	10423	2	N	-0-					33
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					33

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	306	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	362	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	339	1	980	2	N	-0-					-0-
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	362	1	1047	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	2	N	-0-					48
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-					48
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-					48
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-					48
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					48
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	38	1	111	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

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

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

06	870	N	234	-0-	-636	-0-	234	2			N	-0-					42
07	899	N	141	-0-	-758	-0-	141	2			N	-0-					42
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					42
09	3000	N	4346	-0-	1346	1346	4346	2			N	-0-					42
10	3100	N	2392	-0-	-708	638	2392	2			N	-0-					42
*11	2180	N	1542	-0-	-638	-0-	1542	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	412	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	457	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	421	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	374	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	421	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	400	1	1160	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					40
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4470 X	3371	-0-	-1099	-0-	3371	2			N	-0-					12
07	4619 X	3048	-0-	-1571	-0-	3048	2			N	-0-					12
08	4588 X	2771	-0-	-1817	-0-	2771	2			N	-0-					12
09	3960 X	3093	-0-	-867	-0-	3093	2			N	-0-					12
10	3844 X	2969	-0-	-875	-0-	2969	2			N	-0-					12
11	3360 X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	2			N	-0-					32
07	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2			N	-0-					32
08	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	2			N	-0-					32
09	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	2			N	-0-					32
10	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	4477	2			N	-0-					32
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					32

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

06	8790	X	8534	-0-	-256	-0-	8495	2	39	9	N	35					93
07	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	2			N	-0-					93
08	8928	X	8805	-0-	-123	-0-	8805	2			N	-0-					93
09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					93
10	8866	X	8660	-0-	-206	-0-	8605	2	55	9	N	50					143
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					143

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
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-			-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	N	2			17
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			N	-0-			17
08	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			N	-0-			17
09	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2			N	-0-			17
10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1648	2			N	-0-			17
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			17

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

06	6660	X	6094	-0-	-566	-0-	6094	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6531	-0-	-10	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	6178	-0-	-208	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	3722	2			N	-0-			95
07	4092	X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-			95
08	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-			95
09	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-			95
10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	2			N	-0-			95
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	723					N	NO RPT			-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-			30
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-			30
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-			30
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			30
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1804	2	50	9	N	45			75
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			75

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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					10
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					10
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					10
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					10
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
06	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					43
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					43
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					43
09	4230	X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2			N	-0-					43
10	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	3371	2			N	-0-					43
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					43

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
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	6720	X	5840	-0-	-880	-0-	5828	2	12	9	N	11	154	1			20
07	6944	X	6895	-0-	-49	-0-	6895	2			N	-0-					20
08	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					20
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					20
10	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	6070	2			N	-0-					20
11	6660	X	6025	-0-	-635	-0-	6025	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
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	2			N	-0-					157
07	6975	X	6621	-0-	-354	-0-	6621	2			N	-0-					157
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					157
09	6660	X	6086	-0-	-574	-0-	6086	2			N	-0-					157
10	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	6365	2			N	-0-					157
11	7710	X	6133	-0-	-1577	-0-	6133	2			N	-0-					157

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
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-

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					13
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					13
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					13
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

06	6630	X	6277	-0-	-353	-0-	1395	1	4882	2	N	-0-					12
07	6851	X	6610	-0-	-241	-0-	1572	1	5038	2	N	-0-					12
08	6758	X	6266	-0-	-492	-0-	1470	1	4796	2	N	-0-					12
09	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	1627	1	4793	2	N	-0-					12
10	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	1716	1	4958	2	N	-0-					12
11	6390	X	6270	-0-	-120	-0-	1609	1	4661	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					33
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	462	1	1481	2	N	-0-					33
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	451	1	1470	2	N	-0-					33
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	476	1	1403	2	N	-0-					33
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	479	1	1385	2	N	-0-					33
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	465	1	1346	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

06	5520	X	4987	-0-	-533	-0-	4987	2			N	-0-					70
07	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	5239	2			N	-0-					70
08	5518	X	4871	-0-	-647	-0-	4871	2			N	-0-					70
09	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	2			N	-0-					70
10	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	4958	2			N	-0-					70
11	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	4714	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

06	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5199	2	205	9	N	186					308
07	5704	X	5399	-0-	-305	-0-	5399	2			N	-0-					308
08	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	5088	2			N	-0-					308
09	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					308
10	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					308
11	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4676	2	13	9	N	12	185	1			135

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					168
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					168
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					168
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					168
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					168
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					168

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
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					148
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					148
08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					148
09	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1274	2			N	-0-					148
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					148
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					148

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
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	1646	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7792	-0-	-237	-0-	1853	1	5939	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	1744	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	1947	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7597	-0-	-246	-0-	1953	1	5644	2	N	-0-					-0-
*11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1963	1	5686	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4241	2			N	-0-					78
07	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					78
08	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					78
09	4290	X	4212	-0-	-78	-0-	4212	2			N	-0-					78
10	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-					78
11	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4088	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	354	-0-	-173	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	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
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5557	2	90	9	N	82	194	1			125
07	5828	X	4662	-0-	-1166	-0-	4633	2	29	9	N	26					151
08	5828	X	5346	-0-	-482	-0-	5307	2	39	9	N	35	24	1			162
09	5640	X	3723	-0-	-1917	-0-	3708	2	15	9	N	14					176
10	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5204	2	48	9	N	44					220
11	5640	X	5518	-0-	-122	-0-	5485	2	33	9	N	30					250

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
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3908	2	31	9	N	28	14	1			89
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	2	14	9	N	13					102
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15	17	1			100
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					108
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4487	2	15	9	N	14					122
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	N	11					132

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12948	-0-	-282	-0-	1153	1	11753	2	N	38	105	1			21
							42	9									
07	13516	X	12925	-0-	-591	-0-	1264	1	11603	2	N	53					74
							58	9									
08	12121	X	11781	-0-	-340	-0-	1036	1	10698	2	N	43	105	1			12
							47	9									
09	12960	X	11898	-0-	-1062	-0-	1100	1	10740	2	N	53					65
							58	9									
10	13392	X	11854	-0-	-1538	-0-	1288	1	10509	2	N	52					117
							57	9									
*11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	1456	1	12098	2	N	75	104	1			88
							83	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	455	1	4635	2	N	26	72	1			15
							29	9									
07	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	478	1	4391	2	N	36					51
							40	9									
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	572	1	5900	2	N	29	73	1			7
							32	9									
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	508	1	4965	2	N	37					44
							41	9									
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	454	1	3703	2	N	37					81
							41	9									
11	6300	X	4573	-0-	-1727	-0-	487	1	4044	2	N	38	65	1			54
							42	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	23	1	613	2	N	-0-					123
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	N	-0-					123
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	-0-					123
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					123
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	N	-0-					123
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	979	1	11988	2	Y	95	104	1			84
							105	9									
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	743	1	9800	2	Y	104	118	1			70
							114	9									
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	806	1	11131	2	Y	104	106	1			68
							114	9									
09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	816	1	9896	2	Y	105	121	1			52
							116	9									
10	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	880	1	10808	2	Y	91	66	1			77
							100	9									
11	10500	X	10275	-0-	-225	-0-	912	1	9233	2	Y	118	130	1			65
							130	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	9017	-0-	-3523	-0-	667	1	8171	2	Y	163	193	1			142
							179	9									
07	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	1181	1	15577	2	Y	179	200	1			121
							197	9									
08	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1046	1	14439	2	Y	180	184	1			117
							198	9									
09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	988	1	11985	2	Y	166	195	1			88
							183	9									
10	16957	X	15502	-0-	-1455	-0-	1154	1	14175	2	Y	157	114	1			131
							173	9									
11	16410	X	13378	-0-	-3032	-0-	1182	1	11972	2	Y	204	223	1			112
							224	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
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	409	1	5004	2	Y	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	454	1	5989	2	Y	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	445	1	6143	2	Y	-0-					-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	476	1	5775	2	Y	-0-					-0-
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	495	1	6082	2	Y	-0-					-0-
*11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	917	1	9288	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
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	662	1	8107	2	Y	48	45	1			41
							53	9									
07	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	1129	1	14900	2	Y	88	74	1			55
							97	9									
08	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	867	1	11969	2	Y	88	86	1			57
							97	9									
09	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1074	1	13027	2	Y	86	99	1			44
							95	9									
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	678	1	8320	2	Y	67	56	1			55
							74	9									
*11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	1014	1	10266	2	Y	85	91	1			49
							94	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	793	1	9709	2	Y	52	61	1			45
							57	9									
07	11067	X	9506	-0-	-1561	-0-	666	1	8792	2	Y	44	58	1			31
							48	9									
08	11067	X	9629	-0-	-1438	-0-	647	1	8931	2	Y	46	46	1			31
							51	9									
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-	712	1	8634	2	Y	46	53	1			24
							51	9									
10	10912	X	8350	-0-	-2562	-0-	626	1	7684	2	Y	36	29	1			31
							40	9									
11	10560	X	8582	-0-	-1978	-0-	766	1	7759	2	Y	52	55	1			28
							57	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
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	704	1	8618	2	Y	-0-					-0-
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	613	1	8095	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	499	1	6893	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	5413	-0-	-3917	-0-	412	1	5001	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	5281	-0-	-4360	-0-	398	1	4883	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	4246	-0-	-5084	-0-	382	1	3864	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	497	2	14	9	Y	13					22
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	2	55	9	Y	50					72
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	314	2	37	9	Y	34					50
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					60
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	458	2	53	9	Y	48	82	1			26

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	236	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	202	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	208	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	208	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	256	1	2588	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	13114	-0-	-2486	-0-	965	1	11820	2	Y	299	347	1			271
							329	9									
07	16120	X	7852	-0-	-8268	-0-	537	1	7087	2	Y	207	298	1			180
							228	9									
08	15066	X	12813	-0-	-2253	-0-	846	1	11675	2	Y	265	330	1			115
							292	9									
09	14100	X	10205	-0-	-3895	-0-	756	1	9170	2	Y	254	290	1			79
							279	9									
10	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	1434	1	17612	2	Y	294	117	1			256
							323	9									
11	13110	X	4645	-0-	-8465	-0-	404	1	4095	2	Y	133	262	1			127
							146	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	595	1	322	2	N	12					62
							13	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	518	1	338	2	N	13					75
							14	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	439	1	333	2	N	7					82
							8	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	591	1	452	2	N	13					95
							14	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	554	1	558	2	N	32	99	1	1	8	27
							35	9									
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	406	1	597	2	N	10					37
							11	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

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
06	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					167
07	4526	#	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					167
08	4526	#	198	-0-	-4328	-0-	198	2			N	-0-					167
09	4380	#	74	-0-	-4306	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			167
10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			167
*11	4149	R	4149	-0-	-0-	-0-	4149	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
06	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	828	-0-	-226	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	772	-0-	-282	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	434	-0-	-226	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					16
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	66	1	803	2	Y	-0-					6
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	56	1	699	2	Y	1					7
							1	9									
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	38	1	504	2	Y	9					16
							10	9									
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-	10	1			6

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
07	2674	X	-0-	-0-	-2674	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3983	-0-	883	883	282	1	3701	2	Y	-0-					2
*11	883	N	-0-	-0-	-883	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					97
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	16	1	3735	2	N	-0-					97
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	2	N	1					98
							1	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					98
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	13	1	2958	2	N	-0-					98
11	1290	X	259	-0-	-1031	-0-	5	1	254	2	N	-0-					98

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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					4
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					4
08	744	N	609	-0-	-135	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	Y	-0-					4
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	207	1	2694	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
08	3193	X	1771	-0-	-1422	-0-	133	1	1636	2	Y	2					5
							2	9									
09	3090	X	2105	-0-	-985	-0-	155	1	1949	2	Y	1					6
							1	9									
10	3007	X	1243	-0-	-1764	-0-	88	1	1152	2	Y	3					9
							3	9									
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	157	1	2043	2	Y	-0-					9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	234	1	674	2	N	-0-					162
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					162
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					162
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	5	1	801	2	N	-0-					162
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	6	1	773	2	N	-0-					162
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					131
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					131
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			131
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					131
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					131
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					131

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					28
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					28
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	125	1	1911	2	Y	-0-					20
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					20
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	170	1	2084	2	Y	-0-					20
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163	1	2044	2	Y	-0-					20
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	156	1	2045	2	Y	1					21
							1	9									
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	Y	-0-					21

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
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	93	1	1425	2	Y	-0-					18
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	118	1	1534	2	Y	-0-					18
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-					18
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	106	1	1330	2	Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	107	1	1410	2	Y	1					19
							1	9									
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	122	1	1593	2	Y	-0-					19

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
06	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	223	1	3210	2	Y	4					66
							4	9									
07	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	264	1	3225	2	Y	1					67
							1	9									
08	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	282	1	3266	2	Y	1					68
							1	9									
09	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	268	1	3173	2	Y	-0-					68
10	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	261	1	3223	2	Y	1					69
							1	9									
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	248	1	3048	2	Y	10					79
							11	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	169	1 4 9	2372	2	Y	4					67
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	312	1 1 9	3864	2	Y	1					68
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	291	1 1 9	3385	2	Y	1					69
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	292	1	3486	2	Y	-0-					69
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1 1 9	3064	2	Y	1					70
*11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	281	1 11 9	3492	2	Y	10					80

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
06	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	273	1 4 9	3958	2	Y	4					72
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	309	1 1 9	3810	2	Y	1					73
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	330	1 1 9	3848	2	Y	1					74
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	308	1	3680	2	Y	-0-					74
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	312	1 1 9	3896	2	Y	1					75
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	307	1 10 9	3813	2	Y	9					84

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
06	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					59
07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	154	1 7 9	2004	2	Y	6	6	8			59
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	2049	2	Y	3	3	8			59
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	161	1	2015	2	Y	-0-					59
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	2075	2	Y	4	4	8			59
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1 6 9	2023	2	Y	5	5	8			59

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
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1 4 9	2122	2	Y	4					45
07	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	172	1 8 9	2041	2	Y	7	6	8			46
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	182	1 2 9	2037	2	Y	2	1	8			47
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	2	Y	-0-					47
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	2059	2	Y	3	2	8			48
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	165	1 17 9	1964	2	Y	15	5	8			58

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
06	1110	N	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	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
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					157
07	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					157
08	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					157
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					157
*10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					167
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					169

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
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					8
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					8
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					8
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					8
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					150
07	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					150
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					150
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					150
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150

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
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	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
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
07	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2136	3	1	9	N	1					30
08	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2011	3	1	9	N	1					31
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1874	3	1	9	N	1					32
10	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1939	3	2	9	N	2					34
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			N	-0-					34

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
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-

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
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	1877	2	N	-0-					119
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	8	1	2039	2	N	-0-					119
08	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2083	2			N	-0-					119
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	N	1	1	8			119
							1	9									
10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					119
11	2010	N	1775	-0-	-235	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			119

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2					75
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	22	1	2017	2	N	-0-					75
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1933	2			N	-0-					75
09	2160	N	1884	-0-	-276	-0-	18	1	1864	2	N	2					77
							2	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					77
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1					78

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
06	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	209	1	2226	2	N	4					84
							4	9									
07	2759	N	1800	-0-	-959	-0-	1800	2			N	-0-					84
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2226	2			N	-0-					84
09	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	26	1	2199	2	N	2	1	8			85
							2	9									
*10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2386	2	6	9	N	5	1	8			89
11	2430	X	2388	-0-	-42	-0-	2386	2	2	9	N	2	1	8			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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	158	1	455	2	N	-0-					220
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					220
08	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					220
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			220
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					220
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
06	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	2			N	-0-					99
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	2	N	8					107
							9	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	7	1	2189	2	N	3					110
							3	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	1	8			112
10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-					112
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					112

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	147	1	3859	2	N	-0-					165
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					165
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3850	2	N	2					167
							2	9									
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	43	1	3452	2	N	1	1	8			167
							1	9									
10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	94	1	3542	2	N	1	1	8			167
							1	9									
11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	94	1	3542	2	N	2					169
							2	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3532	2	4	9	N	4					157
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	197	1	3628	2	N	17					174
							19	9									
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	101	1	3619	2	N	5					179
							6	9									
09	3540	X	3474	-0-	-66	-0-	3470	2	4	9	N	4	3	8			180
*10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3570	2	11	9	N	10	1	8			189
11	3690	X	3579	-0-	-111	-0-	3570	2	9	9	N	8	3	8			194

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	110	1	2900	2	N	-0-					145
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	164	1	3119	2	N	-0-					145
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	188	1	3171	2	N	-0-					145
09	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	38	1	3039	2	N	2	2	8			145
							2	9									
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	81	1	3053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	81	1	3053	2	N	1	1	8			145
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	4175	2			N	-0-					89
07	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	4254	2	N	-0-					89
08	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	2			N	-0-					89
09	4380	X	4205	-0-	-175	-0-	41	1	4163	2	N	1	1	8			89
							1	9									
*10	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4139	2	17	9	N	15					104
11	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4139	2	2	9	N	2	1	8			105

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	268	1	7031	2	N	-0-					142
07	8649	X	7454	-0-	-1195	-0-	373	1	7081	2	N	-0-					142
08	8029	X	7376	-0-	-653	-0-	412	1	6956	2	N	7					149
							8	9									
09	7770	X	7148	-0-	-622	-0-	88	1	7052	2	N	7	2	8			154
							8	9									
*10	7533	X	7476	-0-	-57	-0-	194	1	7278	2	N	4	1	8			157
							4	9									
*11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	194	1	7278	2	N	2	2	8			157
							2	9									

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
06	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	188	1	4949	2	N	6					130
							7	9									
07	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	71	1	5059	2	N	2					132
							2	9									
08	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	288	1	4856	2	N	7					139
							8	9									
09	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	58	1	4695	2	N	5	2	8			142
							6	9									
*10	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	125	1	4704	2	N	4	1	8			145
							4	9									
11	5130	X	4835	-0-	-295	-0-	125	1	4704	2	N	5	1	8			149
							6	9									

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
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
09	450	N	103	-0-	-347	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			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
06	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	115	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	89	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	77	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	95	1	922	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	855	-0-	-405	-0-	32	1	823	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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					45
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					45
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					45
10	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					45
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	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
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-

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
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	85	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	920	-0-	-190	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	84	1	808	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	26	1	671	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	71	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-			-0-
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	62	1	604	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	22	1	568	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	2	N	-0-			18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	N	-0-			18
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	N	-0-			18
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	N	-0-			18
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	N	-0-			18
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-			-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	73	1	864	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	61	1	948	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	69	1	911	2	N	-0-			-0-
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	79	1	757	2	N	-0-			-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	35	1	875	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

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
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	214	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	1925	N	1821	-0-	-104	-0-	170	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1052	-0-	-778	-0-	40	1	1012	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
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	2	N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	15	1	178	2	N	-0-					17
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					17
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					17
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					17
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1367	2	N	-0-					5
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					5
09	1500	N	299	-0-	-1201	-0-	21	1	278	2	N	-0-					5
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					5
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	4	1	103	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
11	0	N	-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
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	68	1	637	2	N	-0-					149
07	1426	N	609	-0-	-817	-0-	47	1	562	2	N	-0-					149
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	58	1	894	2	N	-0-					149
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	16					165
							18	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	N	-0-					165
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	30	1	767	2	N	-0-					165

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1110	N	443	-0-	-667	-0-	42	1	401	2	N	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-					-0-
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

06	600	N	419	-0-	-181	-0-	40	1	379	2	N	-0-					22
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	440	2	N	-0-					22
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	2	N	-0-					22
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					22
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-					22
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	12	1	300	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

06	990	N	934	-0-	-56	-0-	90	1	844	2	N	-0-					48
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	84	1	1003	2	N	-0-					48
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	N	-0-					48
09	930	N	193	-0-	-737	-0-	13	1	180	2	N	-0-					48
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	1047	2	N	-0-					48
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					32
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					32
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					32
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					32
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					32
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					25
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					25
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	N	-0-					25
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	103	1	1384	2	N	-0-					25
10	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	136	1	1310	2	N	-0-					25
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

06	870	N	850	-0-	-20	-0-	81	1	769	2	N	-0-					40
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	N	-0-					40
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	50	1	791	2	N	-0-					40
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	51	1	691	2	N	-0-					40
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	71	1	690	2	N	-0-					40
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					127
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					127
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					127
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					127
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					127
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	153	2	N	-0-					110
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	4	1	43	2	N	-0-					110
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					110
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	N	-0-					110
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	203	1	1905	2	N	-0-					83
07	2418	X	1634	-0-	-784	-0-	127	1	1507	2	N	-0-					83
08	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	98	1	1518	2	N	-0-					83
09	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					83
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	297	1	2869	2	N	22					105
							24	9									
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2388	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
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	41	1	389	2	N	-0-					42
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	42	1	505	2	N	-0-					42
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	N	-0-					42
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-					42
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	51	1	489	2	N	-0-					42
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	16	1	393	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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	31	1	291	2	N	-0-					25
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	20	1	236	2	N	-0-					25
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	13	1	206	2	N	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	-0-					25
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

*12	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19603	2	8	9	N	7					188
*01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					188
*02	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					188
*03	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	17982	2	9	9	N	8					196
*04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	17524	2	22	9	N	20	194	1			22
*05	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13846	2	22	9	N	20					42
*06	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13371	2	12	9	N	11					53
*07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19668	2	28	9	N	25					78
*08	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18550	2	19	9	N	17					95
*09	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17572	2	19	9	N	17					112
*10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17714	2	12	9	N	11					123
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					123

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	N	1					131
*01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1					132
*02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2177	2	8	9	N	7					139
*03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8	9	N	7					146
*04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5					151
*05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3					154
*06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1808	2	11	9	N	10					164
*07	5642	X	2660	-0-	-2982	-0-	2659	2	1	9	N	1					165
*08	5642	X	2512	-0-	-3130	-0-	2508	2	4	9	N	4					169
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2					171
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	N	2					173
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					44
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					44
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					44
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13					57
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			32
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	170	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					13
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	2	Y	-0-					13
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	56	1	683	2	Y	-0-					13
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					13
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	48	1	630	2	Y	1					14
							1	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2249	2	151	9	N	137					256
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					256
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					256
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					256
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					256
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					256

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	-0-					28
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	72	1	933	2	Y	3	27	1			4
							3	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1117	2	Y	4					8
							4	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	994	2	Y	1					9
							1	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	6					15
							7	9									
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	Y	-0-					15

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					16
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	1					17
							1	9									
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	81	1	991	2	Y	-0-					17
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					17
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					17
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	71	1	930	2	Y	-0-					17

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
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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5147	X	1505	-0-	-3642	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	797	-0-	-443	-0-	57	1	738	2	Y	2					2
							2	9									
08	1364	X	754	-0-	-610	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					2
09	1500	X	786	-0-	-714	-0-	58	1	728	2	Y	-0-					2
10	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					2
11	1500	X	731	-0-	-769	-0-	52	1	679	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	119	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		143	-0-	143	262	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	294	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	307	X	13	-0-	-294	-0-	1	1	12	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 #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					40
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	110	1	1346	2	Y	-0-					40
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	103	1	1293	2	Y	-0-					40
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	Y	16					56
							18	9									
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	153	1	1989	2	Y	6					9
							7	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					9
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	152	1	1911	2	Y	-0-					9
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					9
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	144	1	1880	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					20
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	64	1	831	2	Y	-0-					20
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					20
09	1080	N	865	-0-	-215	-0-	64	1	801	2	Y	-0-					20
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					20
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					12
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	68	1	848	2	Y	3					15
							3	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	13					28
							14	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	65	1	853	2	Y	-0-	17	1			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					29
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					29
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	378	2	Y	2					31
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					31
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					31
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					31

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
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	20	1	301	2	Y	2					31
							2	9									
07	713	N	255	-0-	-458	-0-	18	1	236	2	Y	1					32
							1	9									
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					32
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					32
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					32
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32

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
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					26
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-					26
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	140	1	1759	2	Y	-0-					26
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1816	2	Y	-0-					26
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	132	1	1728	2	Y	-0-					26

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					28
07	961	N	769	-0-	-192	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					28
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	58	1	705	2	Y	1	27	1			2
							1	9									
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					2
10	775	N	414	-0-	-361	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					2
11	750	N	391	-0-	-359	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	1					25
							1	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	3	24	1			4
							3	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	57	1	701	2	Y	4					8
							4	9									
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	51	1	634	2	Y	1					9
							1	9									
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	50	1	662	2	Y	6					15
							7	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	119	1	1542	2	Y	1					17
							1	9									
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	125	1	1527	2	Y	-0-					17
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	118	1	1484	2	Y	-0-					17
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	117	1	1535	2	Y	-0-					17
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	117	1	1529	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4568	X	4531	-0-	-37	-0-	278	1	4253	2	Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	247	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-					1
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	-0-					1
*11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	106	1	1383	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					25
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					25
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-					25
09	900	N	558	-0-	-342	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					25
10	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	14					39
							15	9									

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
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	141	1	1831	2	Y	-0-					25
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	148	1	1808	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	136	1	1704	2	Y	-0-					25
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	130	1	1695	2	Y	-0-					25

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
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	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
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					19
07	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					19
08	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	140	1	1718	2	Y	-0-					19
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	-0-					19
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1786	2	Y	14					33
							15	9									
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	822	-0-	822	2148	50	1	772	2	Y	-0-					9
07	14B2	EXT	443	-0-	443	2591	31	1	409	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
08	2591	X	-0-	-0-	-2591	-0-					Y	-0-					11
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					11
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	11	1			-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
06	10573	X	645	-0-	-9928	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	370	-0-	-963	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	X	-0-	-0-	-717	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	345	-0-	345	345	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	237	-0-	237	582	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
*11	582	X	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	185	-0-	-272	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					15
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					15
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					15
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-					25
07	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	83	1	1085	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
08	1705	N	792	-0-	-913	-0-	60	1	732	2	Y	-0-					12
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	67	1	839	2	Y	3					15
							3	9									
10	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	495	2	Y	6					21
							7	9									
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	41	1	534	2	Y	-0-	13	1			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					3
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	632	2	Y	6					9
							7	9									
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					9
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					9
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	599	2	Y	-0-					9
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	Y	-0-					3
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	114	1	1482	2	Y	6					9
							7	9									
08	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	110	1	1345	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	96	1	1209	2	Y	-0-					9
10	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					9
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105	1	1374	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	544	-0-	-326	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					4
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	2	Y	-0-					4
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	105	1	1285	2	Y	-0-					4
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					4
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					4
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		2024	-0-	2024	2024	144	1	1880	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					26
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	131	1	1704	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					12
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	126	1	1579	2	Y	3					15
							3	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	Y	13					28
							14	9									
11	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	124	1	1618	2	Y	-0-	17	1			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-					3
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1147	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	837	X	85	-0-	-752	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	1					3
							1	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	4					7
							4	9									
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	Y	-0-	4	1			3

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					35
07	1767	N	500	-0-	-1267	-0-	35	1	459	2	Y	5					40
							6	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					40
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					40
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	14	38	1			16
							15	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	116	1	1770	2	Y	5					13
							6	9									
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	133	1	1723	2	Y	5					18
							6	9									
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	143	1	1758	2	Y	-0-					18
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	126	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									
10	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	109	1	1436	2	Y	4					23
							4	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	127	1	1655	2	Y	5					28
							6	9									

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
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					3
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1670	2	Y	5					8
							6	9									
08	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	122	1	1489	2	Y	-0-					8
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	124	1	1557	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					8
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	Y	-0-					8

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
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	20					27
							22	9									
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	63	1	817	2	Y	2					29
							2	9									
08	992	N	692	-0-	-300	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					29
09	990	N	587	-0-	-403	-0-	43	1	543	2	Y	1					30
							1	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					30
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	Y	1					31
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	1					15
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	894	2	Y	3					18
							3	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	Y	-0-					18
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	1					19
							1	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					19
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	-0-					19

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
06	1061	X	169	-0-	-892	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	244	2	Y	6					7
							7	9									
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-	4	1			3

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
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	125	1	1912	2	Y	-0-					25
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-					25
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	151	1	1849	2	Y	-0-					25
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	134	1	1676	2	Y	-0-					25
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	144	1	1886	2	Y	-0-					25
11	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	124	1	1623	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
06	2695	X	977	-0-	-1718	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	72	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	906	-0-	-210	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	410	-0-	-613	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					28
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1076	2	Y	4					8
							4	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	1					9
							1	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1622	2	Y	6					15
							7	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					26
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	101	1	1317	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	108	1	1320	2	Y	-0-					12
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	Y	3					15
							3	9									
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	87	1	1137	2	Y	13					28
							14	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-	17	1			11

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1569	-0-	-265	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-					24
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					24
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	114	1	1396	2	Y	-0-					24
09	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-					24
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	142	1	1862	2	Y	-0-					24
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	129	1	1685	2	Y	23					47
							25	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	209	1	3198	2	Y	-0-					2
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	191	1	2489	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1995	2	Y	-0-					6
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	Y	3					9
							3	9									
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	13					22
							14	9									
*11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	Y	-0-	14	1			8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	20					27
							22	9									
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	797	2	Y	3					30
							3	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					30
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	56	1	701	2	Y	1					31
							1	9									
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					31
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	43	1	567	2	Y	1					32
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		4	-0-	4	1090	4	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT		718	-0-	718	1808	51	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2786	X	978	-0-	-1808	-0-	74	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	944	2	Y	1					1
							1	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	7					8
							8	9									
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	91	1	1187	2	Y	-0-					8

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
06	8332	X	1082	-0-	-7250	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					1
07	3410	X	786	-0-	-2624	-0-	56	1	730	2	Y	-0-					1
08	3410	X	707	-0-	-2703	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					1
09	1560	X	669	-0-	-891	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					1
10	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					1
11	1080	X	556	-0-	-524	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	977	-0-	-231	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					4
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	2	Y	13					17
							14	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-	15	1			2
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	-0-					2
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-					2
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1105	N	945	-0-	-160	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					26
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	75	1	970	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					12
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	993	2	Y	3					15
							3	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	13					28
							14	9									
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	66	1	860	2	Y	-0-	17	1			11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6416	X	820	-0-	-5596	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	514	-0-	-1873	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	379	-0-	-2008	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	733	-0-	-1007	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	105	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		174	-0-	174	174	13	1	161	2	Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					15
*11	7399	X	7225	-0-	-174	-0-	514	1	6711	2	Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					14
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					14
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					14
09	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					14
10	1023	N	437	-0-	-586	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					14
11	480	N	38	-0-	-442	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					14

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
06	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

06	2146	N	1986	-0-	-160	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	139	1	1802	2	Y	7					9
							8	9									
08	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	146	1	1787	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					4
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					4
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	137	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1503	-0-	-698	-0-	113	1	1390	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1325	-0-	-655	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	2	Y	-0-					-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	108	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	114	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	102	1	1332	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	109	1	1423	2	Y	-0-					4
08	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	Y	-0-					4
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					4
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	12					17
							13	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	2					19
							2	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	2	Y	-0-					19
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	Y	1					20
							1	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					20
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	1					21
							1	9									

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
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					25
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	73	1	946	2	Y	-0-					25
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	75	1	925	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	74	1	924	2	Y	-0-					2
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	Y	-0-					4
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	2	Y	-0-					4
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	86	1	1128	2	Y	-0-					4
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1098	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	358	-0-	-454	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					21
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	Y	-0-					21
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-					21
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					21
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	Y	-0-					21
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	23					44
							25	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					34
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					34
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					34
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					34
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					34
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					34

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		797	-0-	797	797	60	1	737	2	Y	-0-	4	1			1
09	14B2 EXT		8	-0-	8	805	1	1	7	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		642	-0-	642	1447	45	1	597	2	Y	-0-					1
*11	1452	X	5	-0-	-1447	-0-	5	2			Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	1839	-0-	-205	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					29
07	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	139	1	1812	2	Y	-0-					29
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	152	1	1868	2	Y	-0-					29
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	-0-					29
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1917	2	Y	-0-					29
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	-0-					29

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
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					28
07	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	148	1	1929	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	167	1	2042	2	Y	4					8
							4	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	Y	1					9
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	6					15
							7	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					27
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					27
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	79	1	962	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					2
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	Y	-0-					2
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	12					41
							13	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					41
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					41
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-					41
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	124	1	1626	2	Y	-0-					41
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	-0-					41

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	115	1	1495	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					1
09	1560	N	985	-0-	-575	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					1
10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					1
11	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-					25
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	147	1	1916	2	Y	-0-					25
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	187	1	2292	2	Y	-0-					25
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	-0-					25
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					25
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	157	1	2046	2	Y	17					42
							19	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14805	X	1812	-0-	-12993	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1276	-0-	-2878	-0-	91	1	1183	2	Y	2					2
							2	9									
08	4154	X	1101	-0-	-3053	-0-	83	1	1018	2	Y	-0-	1	1			1
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	267	1	3508	2	Y	-0-					1
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	232	1	3022	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		3057	-0-	3057	3057	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3359	-0-	3359	6416	240	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2560	-0-	2560	8976	193	1	2366	2	Y	1					1
							1	9									
09	11123	X	2147	-0-	-8976	-0-	159	1	1988	2	Y	-0-					1
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	-0-					1
11	3240	X	2107	-0-	-1133	-0-	150	1	1957	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	77	1	1182	2	Y	-0-					19
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	80	1	1043	2	Y	-0-					19
08	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	76	1	933	2	Y	-0-					19
09	1260	N	286	-0-	-974	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					19
10	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
11	990	N	27	-0-	-963	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2568	2	Y	-0-					23
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	236	1	3069	2	Y	-0-					23
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	253	1	3104	2	Y	-0-					23
09	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	236	1	2959	2	Y	-0-					23
10	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	225	1	2959	2	Y	-0-					23
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	240	1	3132	2	Y	-0-					23

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
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					25
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					25
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	123	1	1513	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1494	2	Y	-0-					2
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	111	1	1451	2	Y	-0-					2

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
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					24
07	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	126	1	1637	2	Y	-0-					24
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	132	1	1623	2	Y	-0-					24
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	125	1	1572	2	Y	-0-					24
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					24
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		4946	-0-	4946	4946	303	1	4643	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		3423	-0-	3423	8369	244	1	3179	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3529	-0-	3529	11898	266	1	3263	2	Y	-0-					1
09	14372	X	2474	-0-	-11898	-0-	183	1	2291	2	Y	-0-					1
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					1
11	4950	X	1592	-0-	-3358	-0-	113	1	1479	2	Y	-0-					1

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
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-					6
07	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	88	1	1142	2	Y	-0-					6
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					6
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					6
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	2	Y	-0-					6
11	1680	N	845	-0-	-835	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					6

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
06	14B2 EXT		4358	-0-	4358	4358	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2575	-0-	2575	6933	183	1	2385	2	Y	6					6
							7	9									
08	14B2 EXT		2274	-0-	2274	9207	172	1	2102	2	Y	-0-					6
09	10864	X	1657	-0-	-9207	-0-	122	1	1532	2	Y	3					9
							3	9									
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	12					21
							13	9									
*11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	Y	-0-	13	1			8

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
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	114	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					11
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					11
08	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	138	1	1690	2	Y	-0-					11
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					11
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					11
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1341	N	1241	-0-	-100	-0-	76	1	1165	2	Y	-0-					21
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	80	1	1036	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	75	1	985	2	Y	-0-					21
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					11
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	-0-					11
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-					11
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					11
10	1147	N	576	-0-	-571	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					11
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		4523	-0-	4523	4523	277	1	4246	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		3551	-0-	3551	8074	254	1	3297	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3962	-0-	3962	12036	299	1	3663	2	Y	-0-					1
09	15758	X	3722	-0-	-12036	-0-	275	1	3447	2	Y	-0-					1
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	190	1	2497	2	Y	-0-					1
11	4530	X	2505	-0-	-2025	-0-	178	1	2327	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3197	X	3066	-0-	-131	-0-	188	1	2878	2	Y	-0-					28
07	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	222	1	2891	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	230	1	2818	2	Y	4					8
							4	9									
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	216	1	2711	2	Y	1					9
							1	9									
10	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	198	1	2607	2	Y	6					15
							7	9									
11	3060	X	2886	-0-	-174	-0-	205	1	2681	2	Y	-0-					15

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
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	199	1	3045	2	Y	-0-					3
07	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	227	1	2950	2	Y	6					9
							7	9									
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	246	1	3009	2	Y	-0-					9
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	230	1	2889	2	Y	-0-					9
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	233	1	3059	2	Y	-0-					9
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	221	1	2884	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-					19
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					19
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					19
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	119	1	1490	2	Y	-0-					19
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	11					30
							12	9									
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					30

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	106	1	1375	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	102	1	1280	2	Y	3					15
							3	9									
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	104	1	1367	2	Y	13					28
							14	9									
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-	17	1			11

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

06	750	N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					35
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					35
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					35
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	Y	-0-					35
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	936	2	Y	-0-					35
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					26
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					12
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	3					15
							3	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	13					28
							14	9									
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	-0-	17	1			11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					4
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	143	1	1860	2	Y	13					17
							14	9									
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	148	1	1816	2	Y	-0-	15	1			2
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					2
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	138	1	1808	2	Y	-0-					2
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	128	1	1675	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

06	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	178	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	175	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	167	1	2176	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 #: 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
06	3000	N	3682	-0-	682	682	226	1	3456	2	Y	-0-					13
07	3100	N	3246	-0-	146	828	232	1	3013	2	Y	1					14
							1	9									
08	3100	N	2917	-0-	-183	645	220	1	2697	2	Y	-0-					14
09	2959	X	2314	-0-	-645	-0-	171	1	2143	2	Y	-0-					14
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1961	2	Y	-0-					14
*11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	151	1	1976	2	Y	-0-					14

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
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					23
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					23
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1674	2	Y	1	22	1			2
							1	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					2
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-					2

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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					25
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	-0-					12
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					15
							3	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	13					28
							14	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-	17	1			11

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
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-					47
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1595	2	Y	-0-					47
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	138	1	1687	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	121	1	1513	2	Y	-0-					26
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	118	1	1549	2	Y	2					28
							2	9									
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	116	1	1511	2	Y	13					41
							14	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					40
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	110	1	1435	2	Y	-0-					40
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	116	1	1420	2	Y	-0-					40
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	110	1	1379	2	Y	-0-					40
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	15					55
							17	9									
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	105	1	1370	2	Y	-0-					55

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
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	90	1	1381	2	Y	-0-					12
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	106	1	1380	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					12
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	108	1	1357	2	Y	-0-					12
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	107	1	1400	2	Y	-0-					12
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	174	1	2667	2	Y	-0-					47
07	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	198	1	2571	2	Y	-0-					47
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	235	1	2880	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	204	1	2560	2	Y	-0-					26
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	212	1	2783	2	Y	2					28
							2	9									
11	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	190	1	2480	2	Y	13					41
							14	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					5
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-					5
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					5
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					5
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	92	1	1207	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					1
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	2	Y	7					8
							8	9									
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	102	1	1249	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	84	1	1103	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					25
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	Y	1					26
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	50	1	607	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					2
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					2
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					2

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
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-					26
07	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	144	1	1878	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	142	1	1787	2	Y	3					15
							3	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	Y	13					28
							14	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-	17	1			11

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
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	129	1	1969	2	Y	-0-					50
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					50
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	174	1	2127	2	Y	-0-					50
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2033	2	Y	-0-					50
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	-0-					50
11	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	140	1	1829	2	Y	-0-					50

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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					38
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	-0-					38
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					38
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	2	Y	-0-					38
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	96	1	1261	2	Y	-0-					38
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	Y	1					37
							1	9									

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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	13					43
							14	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	151	1	1964	2	Y	-0-					43
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					43
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	147	1	1849	2	Y	-0-					43
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					43
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	144	1	1882	2	Y	-0-					43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	56	1	861	2	Y	5					13
							6	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	65	1	843	2	Y	5					18
							6	9									
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					18
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	63	1	796	2	Y	1					19
							1	9									
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	45	1	588	2	Y	3					22
							3	9									
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	43	1	559	2	Y	6					28
							7	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					36
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	18					54
							20	9									
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					54
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	Y	-0-					54
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	101	1	1329	2	Y	-0-					54
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	91	1	1189	2	Y	2					56
							2	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					11
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	127	1	1649	2	Y	-0-					11
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	137	1	1677	2	Y	-0-					11
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					11
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					11
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	128	1	1665	2	Y	-0-					11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	X	-0-	-0-	-21	-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-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-					25
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					25
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	92	1	1127	2	Y	-0-					25
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					25
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1158	2	Y	-0-					25
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-					25

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
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1687	N	1182	-0-	-505	-0-	72	1	1109	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	88	1	1138	2	Y	-0-					2
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	106	1	1295	2	Y	-0-					2
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					2
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	90	1	1179	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
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	73	1	1120	2	Y	-0-					18
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					18
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					18
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	83	1	1044	2	Y	-0-					18
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	82	1	1078	2	Y	10					28
							11	9									
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	80	1	1042	2	Y	-0-					28

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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					4
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-					4
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	89	1	1168	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
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	99	1	1517	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	113	1	1474	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					2
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					2
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					2
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1570	2	Y	-0-					2

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
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	123	1	1594	2	Y	7					8
							8	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	132	1	1618	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					4
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	108	1	1411	2	Y	-0-					4

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
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	2	Y	-0-					25
07	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	156	1	2026	2	Y	-0-					25
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	164	1	2009	2	Y	-0-					25
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	155	1	1949	2	Y	-0-					25
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	Y	-0-					25
11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	139	1	1808	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					30
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	72	1	932	2	Y	3					33
							3	9									
08	1643	N	941	-0-	-702	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					33
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					33
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	2	Y	-0-					33
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	2					35
							2	9									

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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	4					9
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					9
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					9
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					9
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					9

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
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-

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
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	126	1	1635	2	Y	-0-					2
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					2
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	122	1	1531	2	Y	-0-					2
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	109	1	1429	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	7					38
							8	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	61	1	796	2	Y	-0-					38
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	65	1	799	2	Y	-0-					38
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	15					53
							17	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					53
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	Y	6					59
							7	9									

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
06	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	174	1	2659	2	Y	-0-					3
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	203	1	2640	2	Y	6					9
							7	9									
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	214	1	2626	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2726	-0-	-94	-0-	201	1	2525	2	Y	-0-					9
10	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	199	1	2614	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2683	-0-	-77	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					9

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	122	1	1870	2	Y	6					46
							7	9									
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	143	1	1856	2	Y	7					53
							8	9									
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	153	1	1875	2	Y	6					59
							7	9									
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	143	1	1799	2	Y	10					69
							11	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	2	Y	6					75
							7	9									
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	135	1	1756	2	Y	4	63	1			11
							4	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
06	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	182	1	2783	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	211	1	2741	2	Y	7					10
							8	9									
08	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	221	1	2707	2	Y	-0-	7	1			3
09	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	208	1	2611	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	207	1	2724	2	Y	1					4
							1	9									
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	196	1	2558	2	Y	-0-					4

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
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	120	1	1565	2	Y	13					13
							14	9									
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	127	1	1561	2	Y	-0-	12	1			1
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	116	1	1451	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	109	1	1426	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	101	1	1322	2	Y	-0-					1

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
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	106	1	1377	2	Y	-0-					21
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	117	1	1430	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	108	1	1354	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	101	1	1330	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					12
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	Y	-0-					12
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	121	1	1479	2	Y	-0-					12
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	112	1	1401	2	Y	-0-					12
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	102	1	1346	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	82	1	1069	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
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	8	31	1			2
							9	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	134	1	1742	2	Y	-0-					2
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	Y	-0-					2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	Y	-0-					2
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	124	1	1619	2	Y	-0-					2

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
06	1242	X	-0-	-0-	-1242	-0-					Y	-0-					1
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	204	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	Y	1					28
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	Y	-0-					28
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					28
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					28
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-					28
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	70	1	916	2	Y	-0-					28

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
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2155	2	Y	-0-					21
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	163	1	2118	2	Y	-0-					21
08	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					21
09	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	140	1	1753	2	Y	-0-					21
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	164	1	2153	2	Y	-0-					21
11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	134	1	1747	2	Y	1					22
							1	9									

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-					5
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	91	1	1178	2	Y	8					13
							9	9									
08	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	94	1	1148	2	Y	-0-					13
09	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					13
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	Y	-0-					13
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					13

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					3
07	992	N	740	-0-	-252	-0-	52	1	681	2	Y	6					9
							7	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					5
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-					5
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					5

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
06	21557	X	826	-0-	-20731	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					21
07	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	330	1	4294	2	Y	33	25	8			29
							36	9									
08	6014	X	4535	-0-	-1479	-0-	342	1	4193	2	Y	-0-	26	1			3
09	5820	X	3198	-0-	-2622	-0-	236	1	2962	2	Y	-0-					3
10	4650	X	2451	-0-	-2199	-0-	173	1	2278	2	Y	-0-					3
11	4500	X	501	-0-	-3999	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					3

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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					17
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	91	1	1179	2	Y	-0-					17
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					17
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	Y	-0-					17
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					17
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	2	Y	-0-					17

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
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					47
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					47
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-					26
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	89	1	1169	2	Y	2					28
							2	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1260	2	Y	1					29
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	-0-					7
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	169	1	2192	2	Y	11					18
							12	9									
08	2418	N	1517	-0-	-901	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-	16	1			2
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	168	1	2102	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	163	1	2143	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					3

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	30	1			2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	68	1	1038	2	N	1					23
							1	9									
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	77	1	1004	2	N	-0-					23
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	50					73
							55	9									
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	78	1	982	2	N	4					77
							4	9									
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	75	1	979	2	N	-0-					77
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	65	1	844	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	1					8
							1	9									
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	-0-					8
08	775	X	756	-0-	-19	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					8
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					8
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	173	1	2253	2	Y	-0-					8

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-					6
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	155	1	2016	2	Y	-0-					6
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	163	1	1992	2	Y	-0-					6
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	151	1	1897	2	Y	-0-					6
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					6
11	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

06	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	188	1	2874	2	Y	-0-					4
07	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	215	1	2799	2	Y	40					44
							44	9									
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	214	1	2622	2	Y	-0-	39	1			5
09	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	206	1	2580	2	Y	-0-					5
10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	202	1	2649	2	Y	-0-					5
11	3060	X	2543	-0-	-517	-0-	181	1	2362	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	196	1	3004	2	Y	-0-					22
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	216	1	2811	2	Y	-0-					22
08	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	235	1	2875	2	Y	-0-					22
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					22
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	218	1	2864	2	Y	-0-					22
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2147	N	2038	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	Y	7					47
							8	9									
07	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	146	1	1903	2	Y	7					54
							8	9									
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	157	1	1921	2	Y	6					60
							7	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	144	1	1808	2	Y	10					70
							11	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	144	1	1898	2	Y	6					76
							7	9									
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	140	1	1832	2	Y	4	64	1			11
							4	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
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	2	Y	-0-					4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	13					17
							14	9									
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	124	1	1517	2	Y	-0-	15	1			2
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	109	1	1371	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-					2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

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

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
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-					21
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					21
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	119	1	1460	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					2
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					2
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	N	2203	-0-	-298	-0-	135	1	2068	2	Y	-0-					6
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	151	1	1958	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					6
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	Y	-0-					6
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	162	1	2124	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	133	1	1739	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 #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	-0-					5
07	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	286	1	3713	2	Y	8					13
							9	9									
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	304	1	3720	2	Y	-0-					13
09	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	280	1	3511	2	Y	-0-					13
10	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	270	1	3544	2	Y	-0-					13
11	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	254	1	3313	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	244	1	3736	2	Y	-0-					11
07	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	278	1	3613	2	Y	-0-					11
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	302	1	3706	2	Y	-0-					11
09	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	285	1	3574	2	Y	-0-					11
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	284	1	3737	2	Y	-0-					11
11	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	251	1	3271	2	Y	-0-					11

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	93	1	1206	2	Y	-0-					5
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	61	1	750	2	Y	-0-					5
09	1290	N	266	-0-	-1024	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	84	1	1107	2	Y	-0-					5
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					5

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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1145	2	Y	-0-					5
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	145	1	1781	2	Y	-0-					5
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-					5
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	Y	-0-					5
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	Y	1					6
							1	9									

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
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	96	1	1474	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	106	1	1377	2	Y	7					10
							8	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-	7	1			3
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	114	1	1436	2	Y	-0-					3
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	92	1	1215	2	Y	1					4
							1	9									
11	1680	N	1057	-0-	-623	-0-	75	1	982	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 #: 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
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	2	Y	-0-					28
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	Y	4	28	1			4
							4	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	Y	4					8
							4	9									
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	92	1	1153	2	Y	1					9
							1	9									
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	77	1	1015	2	Y	6					15
							7	9									
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					6
07	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	117	1	1524	2	Y	12					18
							13	9									
08	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-	16	1			2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					2
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1712	2	Y	-0-					3

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					6
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
*11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	188	1	2455	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	72	1	1105	2	Y	1					28
							1	9									
07	1212	N	1180	-0-	-32	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					28
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	89	1	1094	2	Y	-0-					28
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					28
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					28
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					28

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

06	2245	N	2038	-0-	-207	-0-	125	1	1913	2	Y	-0-					15
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	145	1	1889	2	Y	11					26
							12	9									
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	157	1	1922	2	Y	-0-	22	1			4
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	-0-					4
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	151	1	1983	2	Y	-0-					4
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					47
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	1					48
							1	9									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					48
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					48
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					48
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	Y	-0-					48

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	120	1	1832	2	Y	-0-					1
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	2	Y	7					8
							8	9									
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-	7	1			1
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	201	1	2518	2	Y	-0-					1
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	2442	2	Y	1					2
							1	9									
11	1110	N	736	-0-	-374	-0-	52	1	684	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-					15
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	131	1	1700	2	Y	-0-					15
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	142	1	1735	2	Y	53					68
							58	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	2	Y	-0-					68
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					68
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-					68

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	Y	9					39
							10	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	146	1	1897	2	Y	3					42
							3	9									
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					42
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	121	1	1513	2	Y	1					43
							1	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1509	2	Y	-0-					43
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1741	2	Y	9					37
							10	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	2	Y	1					38
							1	9									
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	159	1	1947	2	Y	-0-					38
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	Y	1					39
							1	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	2	Y	-0-					39
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	159	1	2076	2	Y	-0-					39

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-					7
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	Y	11					18
							12	9									
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	97	1	1186	2	Y	-0-	16	1			2
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	89	1	1167	2	Y	1					3
							1	9									
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	2	Y	-0-					5
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1268	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					5
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					5
10	1364	N	993	-0-	-371	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					5
11	1320	N	841	-0-	-479	-0-	60	1	781	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	127	1	1940	2	Y	-0-					6
07	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					6
08	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					6
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	152	1	1903	2	Y	-0-					6
10	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	128	1	1673	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	228	1	2960	2	Y	6					9
							7	9									
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	245	1	2998	2	Y	-0-					9
09	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	230	1	2890	2	Y	-0-					9
10	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	225	1	2961	2	Y	-0-					9
11	3150	X	3027	-0-	-123	-0-	215	1	2812	2	Y	-0-					9

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					31
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					31
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	2	Y	-0-					31
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					31
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					31
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	Y	-0-					1
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	189	1	2459	2	Y	-0-					1
08	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	202	1	2471	2	Y	-0-					1
09	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	175	1	2196	2	Y	6					7
							7	9									
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2501	2	Y	-0-					7
*11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	194	1	2534	2	Y	-0-					7

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
06	14B2 EXT		2116	-0-	2116	2116	130	1	1986	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		2594	-0-	2594	4710	185	1	2409	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		3750	-0-	3750	8460	283	1	3467	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		3508	-0-	3508	11968	259	1	3249	2	Y	-0-					1
10	14631	X	2663	-0-	-11968	-0-	188	1	2475	2	Y	-0-					1
*11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2284	2	Y	-0-					1

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
06	1537	X	1468	-0-	-69	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-					1
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	Y	-0-					1
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	Y	-0-					1
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	111	1	1459	2	Y	-0-					1
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		121	-0-	121	216	9	1	112	2	Y	-0-					1
09	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

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
06	14B2 EXT		1681	-0-	1681	1681	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2554	-0-	2554	4235	182	1	2372	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2765	-0-	2765	7000	209	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	9016	X	2016	-0-	-7000	-0-	149	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1537	-0-	-893	-0-	109	1	1428	2	Y	-0-					-0-

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
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202	1	3098	2	Y	-0-					5
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					5
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					5
09	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	220	1	2760	2	Y	-0-					5
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	249	1	3268	2	Y	-0-					5
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	222	1	2903	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		3201	-0-	3201	3201	226	1	2975	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1260	-0-	1260	4461	90	1	1170	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					112
07	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	107	1	1391	2	N	-0-					112
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	114	1	1397	2	N	-0-					112
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	107	1	1345	2	N	-0-					112
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					112
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	76	1	1162	2	Y	5					13
							6	9									
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	84	1	1086	2	Y	5					18
							6	9									
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	88	1	1078	2	Y	-0-					18
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	75	1	943	2	Y	1					19
							1	9									
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1014	2	Y	4					23
							4	9									
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	71	1	930	2	Y	6					29
							7	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

06	720	N	401	-0-	-319	-0-	25	1	376	2	N	-0-					40
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	22	1	290	2	N	-0-					40
08	589	N	256	-0-	-333	-0-	19	1	237	2	N	-0-					40
09	390	N	172	-0-	-218	-0-	13	1	159	2	N	-0-					40
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	163	2	N	-0-					40
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	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
06	4169	X	3864	-0-	-305	-0-	237	1	3627	2	Y	-0-					10
07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	291	1	3783	2	Y	-0-					10
08	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	309	1	3786	2	Y	-0-					10
09	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	281	1	3526	2	Y	-0-					10
10	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	269	1	3539	2	Y	-0-					10
11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	257	1	3355	2	Y	4					14
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	90	1	1385	2	Y	-0-					5
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					5
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	118	1	1444	2	Y	-0-					5
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	Y	-0-					5
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	99	1	1298	2	Y	9					14
							10	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	148	1	2273	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	175	1	2277	2	Y	7					8
							8	9									
08	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	173	1	2116	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	170	1	2130	2	Y	-0-					4
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	165	1	2164	2	Y	-0-					4
*11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1473	N	1376	-0-	-97	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					35
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	Y	-0-					35
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	101	1	1242	2	Y	-0-					35
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					35
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					35
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					35

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
06	2300	N	2287	-0-	-13	-0-	140	1	2138	2	Y	8					13
							9	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-					13
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	165	1	2020	2	Y	-0-					13
09	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					13
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	157	1	2063	2	Y	-0-					13
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	151	1	1978	2	Y	-0-					13

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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	Y	-0-					7
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-					7
08	1984	N	1508	-0-	-476	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					7
09	1950	N	1447	-0-	-503	-0-	107	1	1340	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-					7
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-					7

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
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	119	1	1817	2	Y	7	32	1			2
							8	9									
07	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	128	1	1667	2	Y	-0-					2
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					2
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	165	1	2070	2	Y	-0-					2
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	-0-					2
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					2

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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	-0-					49
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					49
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					49
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	102	1	1283	2	Y	-0-					49
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					49
11	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	86	1	1124	2	Y	-0-					49

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
06	1722	N	1565	-0-	-157	-0-	95	1	1462	2	Y	7					47
							8	9									
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	111	1	1439	2	Y	7					54
							8	9									
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	116	1	1427	2	Y	6					60
							7	9									
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	110	1	1378	2	Y	10					70
							11	9									
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	Y	6					76
							7	9									
11	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	85	1	1106	2	Y	4	64	1			11
							4	9									

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
06	1079	N	-0-	-0-	-1079	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 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
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	198	1	3024	2	Y	-0-					3
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	230	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									
08	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	245	1	3005	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					9
10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	216	1	2842	2	Y	-0-					9
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	207	1	2699	2	Y	-0-					9

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

06	3000	N	3072	-0-	72	72	188	1	2884	2	Y	-0-					39
07	3100	N	5345	-0-	2245	2317	382	1	4963	2	Y	-0-					39
08	3100	N	4191	-0-	1091	3408	316	1	3875	2	Y	-0-					39
09	6989	X	3581	-0-	-3408	-0-	264	1	3317	2	Y	-0-					39
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	237	1	3113	2	Y	-0-					39
*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	2	Y	1					38
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

06	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	145	1	2214	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	168	1	2183	2	Y	7					11
							8	9									
08	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	182	1	2226	2	Y	7					18
							8	9									
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	170	1	2126	2	Y	11					29
							12	9									
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	159	1	2095	2	Y	7					36
							8	9									
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	151	1	1977	2	Y	9	38	1			7
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1847	2	Y	1					2
							1	9									
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	134	1	1741	2	Y	-0-					2
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					2
09	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	123	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	120	1	1583	2	Y	-0-					3
11	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	100	1	1311	2	Y	9					12
							10	9									

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
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	134	1	2049	2	Y	-0-	86	1			17
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					17
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-					17
09	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	159	1	1996	2	Y	-0-					17
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	156	1	2046	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	149	1	1944	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
06	2524	N	2266	-0-	-258	-0-	138	1	2115	2	Y	12					16
							13	9									
07	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	155	1	2012	2	Y	1					17
							1	9									
08	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	165	1	2016	2	Y	-0-					17
09	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1959	2	Y	-0-					17
10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	139	1	1825	2	Y	-0-					17
11	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					17

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
06	1625	X	795	-0-	-830	-0-	49	1	745	2	Y	1					33
							1	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
09	810	N	44	-0-	-766	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					33
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					33
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1742	2	Y	22					55
							24	9									

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
06	485	X	187	-0-	-298	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	3					3
							3	9									
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					63
07	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	602	2	Y	1					64
							1	9									
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	63	1	777	2	Y	-0-					64
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	56	1	707	2	Y	-0-					64
10	651	N	300	-0-	-351	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					64
11	810	N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-					64

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
06	1786	N	1308	-0-	-478	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	115	1	1493	2	Y	5					7
							6	9									
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	125	1	1530	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	Y	-0-					4
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	124	1	1632	2	Y	-0-					4
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	Y	-0-					4

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
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	203	1	3104	2	Y	-0-					6
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	2	Y	-0-					6
08	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	240	1	2936	2	Y	-0-					6
09	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	200	1	2513	2	Y	-0-					6
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	224	1	2943	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	219	1	2864	2	Y	-0-					6

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	-0-					12
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	149	1	1935	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					5
09	930	N	557	-0-	-373	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					5
10	961	N	520	-0-	-441	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					5
11	930	N	235	-0-	-695	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					5

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-					47
07	3100	N	5002	-0-	1902	1902	357	1	4645	2	Y	-0-					47
08	3100	N	4722	-0-	1622	3524	355	1	4346	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	3000	N	4359	-0-	1359	4883	322	1	4037	2	Y	-0-					26
10	9476	X	4593	-0-	-4883	-0-	325	1	4266	2	Y	2					28
							2	9									
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	292	1	3807	2	Y	13					41
							14	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	157	1	2401	2	Y	-0-					5
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	184	1	2395	2	Y	-0-					5
08	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	196	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					5
10	2573	N	1778	-0-	-795	-0-	126	1	1652	2	Y	-0-					5
11	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	171	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	127	1	1937	2	Y	-0-					3
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	15					18
							17	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	2	Y	-0-					18
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1969	2	Y	1					19
							1	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	20	25	1			14
							22	9									
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	138	1	1798	2	Y	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1631	N	1601	-0-	-30	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					1
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1442	2	Y	-0-					1
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	84	1	1052	2	Y	6					7
							7	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					7
11	1410	N	945	-0-	-465	-0-	67	1	878	2	Y	-0-					7

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3639	X	1553	-0-	-2086	-0-	95	1	1458	2	Y	-0-					8
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					8
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	108	1	1321	2	Y	-0-					8
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	102	1	1277	2	Y	-0-					8
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1276	2	Y	-0-					8
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					8

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
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	246	1	3761	2	Y	-0-					10
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	279	1	3632	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	291	1	3563	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	287	1	3601	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	278	1	3656	2	Y	-0-					10
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	263	1	3431	2	Y	4					14
							4	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
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					1
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	186	1	2423	2	Y	-0-					1
08	4743	X	3140	-0-	-1603	-0-	237	1	2903	2	Y	-0-					1
09	4590	X	2655	-0-	-1935	-0-	196	1	2452	2	Y	6					7
							7	9									
10	4743	X	2694	-0-	-2049	-0-	191	1	2503	2	Y	-0-					7
11	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	162	1	2120	2	Y	-0-					7

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
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	123	1	1887	2	Y	-0-					33
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	153	1	1988	2	Y	-0-					33
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	157	1	1924	2	Y	-0-					33
09	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					33
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					33
11	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	137	1	1788	2	Y	9					42
							10	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					5
07	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	182	1	2368	2	Y	-0-					5
08	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	188	1	2299	2	Y	-0-					5
09	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	172	1	2155	2	Y	-0-					5
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					5
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	178	1	2321	2	Y	1					6
							1	9									

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
06	2421	N	2277	-0-	-144	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	169	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	179	1	2196	2	Y	-0-					1
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	161	1	2019	2	Y	6					7
							7	9									
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	136	1	1788	2	Y	-0-					7
11	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	144	1	1878	2	Y	-0-					7

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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	12	26	1			3
							13	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					3
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	2					5
							2	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	Y	10					15
							11	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	3					18
							3	9									
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	1					19
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	144	1	2209	2	Y	-0-					33
07	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	144	1	1866	2	Y	-0-					33
08	2480	N	1867	-0-	-613	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					33
09	2340	N	1693	-0-	-647	-0-	125	1	1568	2	Y	-0-					33
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	117	1	1533	2	Y	-0-					33
11	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	107	1	1397	2	Y	9					42
							10	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

06	3158	X	2978	-0-	-180	-0-	183	1	2795	2	Y	-0-					6
07	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	209	1	2717	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	218	1	2673	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					6
10	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	147	1	1931	2	Y	-0-					6
11	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	193	1	2519	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	141	1	2157	2	Y	-0-					10
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	167	1	2166	2	Y	-0-					10
08	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					10
09	2310	N	2030	-0-	-280	-0-	150	1	1880	2	Y	-0-					10
10	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					10
11	2280	N	1921	-0-	-359	-0-	136	1	1781	2	Y	4					14
							4	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

06	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	233	1	3566	2	Y	-0-					10
07	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	272	1	3543	2	Y	-0-					10
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	289	1	3536	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	271	1	3397	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	267	1	3502	2	Y	-0-					10
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

06	3137	X	2966	-0-	-171	-0-	182	1	2784	2	Y	-0-					11
07	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	214	1	2783	2	Y	-0-					11
08	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	227	1	2787	2	Y	-0-					11
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	211	1	2648	2	Y	-0-					11
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	210	1	2759	2	Y	-0-					11
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-					11

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	Y	-0-					9
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	334	1	4348	2	Y	11					20
							12	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	358	1	4382	2	Y	-0-	17	1			3
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	-0-					3
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	325	1	4274	2	Y	-0-					3
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	303	1	3956	2	Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1					1
							1	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

06	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	37	2	Y	5					9
							6	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					9
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	86	1	1123	2	Y	6					8
							7	9									
08	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	85	1	1036	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	77	1	1016	2	Y	-0-					4
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-					4

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	-0-					14
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-					14
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					14
09	1470	N	1033	-0-	-437	-0-	76	1	957	2	Y	-0-					14
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	119	1	1567	2	Y	-0-					14
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

06	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	295	1	4510	2	Y	-0-					10
07	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	343	1	4461	2	Y	9	9	8			10
							10	9									
08	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	362	1	4434	2	Y	-0-					10
09	5010	X	4568	-0-	-442	-0-	337	1	4231	2	Y	-0-					10
10	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	335	1	4397	2	Y	-0-					10
11	4800	X	4510	-0-	-290	-0-	321	1	4185	2	Y	4					14
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	164	1	2131	2	Y	7					10
							8	9									
08	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	174	1	2128	2	Y	-0-	7	1			3
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	159	1	1993	2	Y	-0-					3
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	153	1	2016	2	Y	1					4
							1	9									
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 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
06	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					1
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	139	1	1742	2	Y	6					7
							7	9									
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	129	1	1694	2	Y	-0-					7
11	1950	N	82	-0-	-1868	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7

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
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	154	1	2365	2	Y	-0-					1
07	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	182	1	2360	2	Y	-0-					1
08	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	156	1	1915	2	Y	-0-					1
09	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	117	1	1465	2	Y	5					6
							6	9									
10	2542	N	1434	-0-	-1108	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1079	-0-	-931	-0-	77	1	1002	2	Y	-0-					6

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
06	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	186	1	2841	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	223	1	2904	2	Y	-0-					2
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	242	1	2959	2	Y	-0-					2
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	220	1	2755	2	Y	-0-					2
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	215	1	2827	2	Y	-0-					2
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	207	1	2701	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5245	X	4992	-0-	-253	-0-	306	1	4686	2	Y	-0-					5
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	361	1	4694	2	Y	8					13
							9	9									
08	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	385	1	4715	2	Y	-0-					13
09	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	359	1	4506	2	Y	-0-					13
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	355	1	4665	2	Y	-0-					13
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	322	1	4197	2	Y	-0-					13

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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					6
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	Y	11					17
							12	9									
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	127	1	1556	2	Y	-0-	15	1			2
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	125	1	1638	2	Y	1					3
							1	9									
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					3

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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					33
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	142	1	1846	2	Y	-0-					33
08	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	2134	161	1	1973	2	Y	-0-					33
09	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	4124	147	1	1843	2	Y	-0-					33
10	2800	N	2089	-0-	-711	3413	148	1	1941	2	Y	-0-					33
*11	3000	N	1987	-0-	-1013	2400	141	1	1836	2	Y	9					42
							10	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

06	2840	X	2780	-0-	-60	-0-	169	1	2594	2	Y	15					38
							17	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2771	2	Y	1					39
							1	9									
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	260	1	3187	2	Y	3					42
							3	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	230	1	2891	2	Y	10	48	1			4
							11	9									
10	3100	N	3108	-0-	8	140	220	1	2888	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	172	1	2249	2	Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	90	1	1378	2	Y	5					13
							6	9									
07	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	99	1	1286	2	Y	5					18
							6	9									
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	111	1	1358	2	Y	-0-					18
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-					18
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	5					23
							6	9									
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	96	1	1248	2	Y	5					28
							6	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

06	3282	X	3061	-0-	-221	-0-	186	1	2851	2	Y	22					67
							24	9									
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	215	1	2789	2	Y	2					69
							2	9									
08	3286	X	2847	-0-	-439	-0-	215	1	2629	2	Y	3					72
							3	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	209	1	2624	2	Y	9	77	1			4
							10	9									
10	3193	X	1008	-0-	-2185	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					4
11	3060	X	14	-0-	-3046	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	104	1	1593	2	Y	16	45	1			4
							18	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	123	1	1602	2	Y	-0-					4
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	124	1	1517	2	Y	2					6
							2	9									
09	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	118	1	1480	2	Y	10					16
							11	9									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	112	1	1472	2	Y	3					19
							3	9									
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	2	Y	1					20
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	1568	-0-	-704	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-					3
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	142	1	1840	2	Y	15					18
							17	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1770	2	Y	-0-					18
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	Y	-0-					18
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	Y	21	25	1			14
							23	9									
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-					12

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
06	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-					15
07	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	160	1	2086	2	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	2759	N	1890	-0-	-869	-0-	143	1	1747	2	Y	-0-					3
09	2640	N	1658	-0-	-982	-0-	122	1	1536	2	Y	-0-					3
10	2263	N	1608	-0-	-655	-0-	114	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	106	1	1382	2	Y	-0-					3

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
06	2159	N	1975	-0-	-184	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-					7
07	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1732	2	Y	11					18
							12	9									
08	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	142	1	1739	2	Y	-0-	16	1			2
09	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	129	1	1623	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	126	1	1653	2	Y	1					3
							1	9									
11	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					3

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	154	1	2363	2	Y	-0-					6
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	180	1	2336	2	Y	-0-					6
08	2604	N	2077	-0-	-527	-0-	157	1	1920	2	Y	-0-					6
09	2520	N	2040	-0-	-480	-0-	151	1	1889	2	Y	-0-					6
10	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	130	1	1713	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					6

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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	10					12
							11	9									
08	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1404	-0-	-606	-0-	104	1	1300	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	87	1	1147	2	Y	-0-					12
11	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					12

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
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					1
07	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	110	1	1428	2	Y	7					8
							8	9									
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	119	1	1464	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	112	1	1404	2	Y	-0-					4
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	108	1	1420	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					4

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
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3108	-0-	8	8	221	1	2870	2	Y	15					18
							17	9									
08	3100	N	3167	-0-	67	75	239	1	2928	2	Y	-0-					18
09	3000	N	2955	-0-	-45	30	218	1	2737	2	Y	-0-					18
10	2683	N	2653	-0-	-30	-0-	186	1	2444	2	Y	21	25	1			14
							23	9									
11	2400	X	1967	-0-	-433	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					12

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
06	1923	N	417	-0-	-1506	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					7
07	1302	N	522	-0-	-780	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					7
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	144	1	1762	2	Y	-0-					7
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	177	1	2221	2	Y	-0-					7
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	180	1	2367	2	Y	-0-					7
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	170	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	222	1	3399	2	Y	-0-					3
07	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	262	1	3407	2	Y	15					18
							17	9									
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	285	1	3491	2	Y	-0-					18
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	277	1	3469	2	Y	1					19
							1	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	279	1	3659	2	Y	20	25	1			14
							22	9									
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					12

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
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	127	1	1648	2	Y	-0-					10
08	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					10
09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					10
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					10
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	173	1	2646	2	Y	-0-					3
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	200	1	2602	2	Y	15					18
							17	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	2	Y	-0-					18
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	212	1	2659	2	Y	-0-					18
10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	205	1	2695	2	Y	21	25	1			14
							23	9									
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	190	1	2475	2	Y	-0-					12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

06	3198	X	2745	-0-	-453	-0-	168	1	2577	2	Y	-0-					11
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	209	1	2722	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
08	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	211	1	2589	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	181	1	2272	2	Y	-0-					5
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	172	1	2260	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	162	1	2112	2	Y	-0-					5

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	141	1	2160	2	Y	1					16
							1	9									
07	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	163	1	2118	2	Y	66	68	1			14
							73	9									
08	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	172	1	2107	2	Y	3					17
							3	9									
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	159	1	1997	2	Y	-0-					17
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	157	1	2064	2	Y	7					24
							8	9									
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	157	1	2051	2	Y	9					33
							10	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	15					37
							17	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	94	1	1226	2	Y	2					39
							2	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	97	1	1192	2	Y	3					42
							3	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	102	1	1281	2	Y	9	47	1			4
							10	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	-0-					4
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					1
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-					1
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	120	1	1469	2	Y	-0-					1
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1337	2	Y	6					7
							7	9									
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-					7

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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	7					11
							8	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	70	1	914	2	Y	-0-					11
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	63	1	776	2	Y	-0-					11
09	1170	N	715	-0-	-455	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					11
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	68	1	893	2	Y	-0-					11
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	Y	-0-					11

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
06	2014	N	1936	-0-	-78	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-					25
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					25
10	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	133	1	1746	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	127	1	1660	2	Y	16					41
							18	9									

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
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-	91	1			18
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	143	1	1860	2	Y	-0-					18
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	149	1	1831	2	Y	-0-					18
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	2	Y	-0-					18
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	2	Y	-0-					18
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	132	1	1721	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
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	99	1	1520	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	118	1	1538	2	Y	-0-					15
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					15
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					15
10	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	96	1	1267	2	Y	-0-					15
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	4					26
							4	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-					26
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					26
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-					26
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	Y	-0-					26
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	Y	1					27
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	102	1	1564	2	Y	18	45	1			4
							20	9									
07	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	127	1	1647	2	Y	6					10
							7	9									
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	143	1	1753	2	Y	7					17
							8	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	124	1	1560	2	Y	12					29
							13	9									
10	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	81	1	1059	2	Y	4					33
							4	9									
11	1830	N	697	-0-	-1133	-0-	49	1	640	2	Y	7	35	1			5
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	Y	-0-					25
07	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					25
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-					25
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	249	1	3127	2	Y	-0-					25
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3177	2	Y	-0-					25
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	Y	17					42
							19	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	67	1	1030	2	Y	7					7
							8	9									
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1050	2	Y	1					8
							1	9									
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	84	1	1033	2	Y	3					11
							3	9									
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	79	1	988	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					4
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	74	1	962	2	Y	-0-					4

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	178	1	2721	2	Y	-0-					1
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	207	1	2688	2	Y	7					8
							8	9									
08	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	221	1	2711	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	208	1	2614	2	Y	-0-					4
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	205	1	2697	2	Y	-0-					4
11	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	182	1	2377	2	Y	-0-					4

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
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	117	1	1516	2	Y	5					8
							6	9									
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	99	1	1212	2	Y	-0-					8
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	139	1	1746	2	Y	-0-					8
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	91	1	1193	2	Y	-0-					8
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5939	X	5634	-0-	-305	-0-	345	1	5289	2	Y	-0-					
07	6014	X	5719	-0-	-295	-0-	407	1	5298	2	Y	13	13	8			10
							14	9									
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	432	1	5289	2	Y	-0-					10
09	5820	X	5341	-0-	-479	-0-	394	1	4947	2	Y	-0-					10
10	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	388	1	5101	2	Y	-0-					10
11	5640	X	4997	-0-	-643	-0-	355	1	4638	2	Y	4					14
							4	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
06	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	141	1	2160	2	Y	4					49
							4	9									
07	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	131	1	1705	2	Y	13	59	1			3
							14	9									
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1416	-0-	-774	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					3
10	2263	X	1365	-0-	-898	-0-	96	1	1265	2	Y	4					7
							4	9									
11	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	78	1	1020	2	Y	5					12
							6	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
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-					12
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					12
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-					12
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					12
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	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
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	128	1	1960	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	156	1	2024	2	Y	-0-					4
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	2048	2	Y	2					6
							2	9									
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	146	1	1827	2	Y	10					16
							11	9									
10	2170	N	560	-0-	-1610	-0-	39	1	519	2	Y	2					18
							2	9									
11	2130	N	229	-0-	-1901	-0-	16	1	212	2	Y	1					19
							1	9									

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
06	476	X	451	-0-	-25	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		300	-0-	300	300	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
10	T. A.		342	-0-	342	642	24	1	318	2	Y	-0-					-0-
*11	642	X	-0-	-0-	-642	-0-					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 #: 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
06	136	X	21	-0-	-115	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	46	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					17
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	128	1	1574	2	Y	-0-					17
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					17
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					17
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1583	2	Y	-0-					17

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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					17
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	128	1	1574	2	Y	-0-					17
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					17
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					17
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1583	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
06	1427	N	1177	-0-	-250	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1484	2	Y	16					16
							18	9									
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	78	1	960	2	Y	-0-					16
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					16
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	99	1	1296	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	Y	-0-					12

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
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	94	1	1443	2	Y	4					26
							4	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					26
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	144	1	1769	2	Y	-0-					26
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1467	2	Y	-0-					26
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	129	1	1689	2	Y	-0-					26
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	119	1	1549	2	Y	1					27
							1	9									

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
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	103	1	1572	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	116	1	1504	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	112	1	1374	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	94	1	1181	2	Y	8					14
							9	9									
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	101	1	1327	2	Y	3					17
							3	9									
11	1440	N	839	-0-	-601	-0-	60	1	778	2	Y	1					18
							1	9									

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
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	211	1	2739	2	Y	7					11
							8	9									
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	Y	7					18
							8	9									
09	2850	N	2679	-0-	-171	-0-	197	1	2470	2	Y	11					29
							12	9									
10	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	167	1	2194	2	Y	6					35
							7	9									
11	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	136	1	1773	2	Y	9	37	1			7
							10	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2502	N	2299	-0-	-203	-0-	141	1	2158	2	Y	-0-					3
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	179	1	2333	2	Y	16					19
							18	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					19
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	197	1	2467	2	Y	-0-					19
10	2480	N	1964	-0-	-516	-0-	137	1	1806	2	Y	19	25	1			13
							21	9									
11	2400	N	1197	-0-	-1203	-0-	85	1	1112	2	Y	-0-					11

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	1918	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	147	1	1917	2	Y	7					11
							8	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	Y	7					18
							8	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	192	1	2405	2	Y	11					29
							12	9									
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	215	1	2827	2	Y	7					36
							8	9									
*11	3000	N	3288	-0-	288	288	233	1	3045	2	Y	9	38	1			7
							10	9									

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
06	14B2 EXT		5663	-0-	5663	5663	347	1	5309	2	Y	6					27
							7	9									
07	14B2 EXT		4534	-0-	4534	10197	324	1	4207	2	Y	3					30
							3	9									
08	14B2 EXT		4128	-0-	4128	14325	311	1	3817	2	Y	-0-					30
09	17823	X	3498	-0-	-14325	-0-	258	1	3240	2	Y	-0-					30
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	228	1	2993	2	Y	-0-					30
11	5670	X	2998	-0-	-2672	-0-	213	1	2785	2	Y	-0-					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	189	1	2889	2	Y	12					16
							13	9									
07	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	213	1	2767	2	Y	1					17
							1	9									
08	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-					17
09	3210	X	2751	-0-	-459	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					17
10	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	200	1	2633	2	Y	-0-					17
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	197	1	2570	2	Y	-0-					17

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
06	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	248	1	3798	2	Y	-0-					6
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	286	1	3724	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	301	1	3685	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	282	1	3538	2	Y	-0-					6
10	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					6
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	275	1	3589	2	Y	-0-					6

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
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					1
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	2	Y	-0-					1
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1677	2	Y	6					7
							7	9									
10	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	123	1	1611	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	104	1	1361	2	Y	-0-					7

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	135	1	2061	2	Y	13					43
							14	9									
07	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	156	1	2035	2	Y	-0-					43
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	169	1	2073	2	Y	-0-					43
09	2220	N	2006	-0-	-214	-0-	148	1	1858	2	Y	-0-					43
10	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					43
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	136	1	1775	2	Y	-0-					43

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
06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	206	1	3153	2	Y	-0-					9
07	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	248	1	3223	2	Y	-0-					9
08	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	262	1	3211	2	Y	-0-					9
09	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	245	1	3073	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	3174	2	Y	-0-					9
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	236	1	3082	2	Y	4					13
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	199	1	3048	2	Y	-0-			6
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	233	1	3034	2	Y	-0-			6
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	242	1	2966	2	Y	-0-			6
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	226	1	2839	2	Y	-0-			6
10	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-			6
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-			6

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
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-			15
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-			15
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	55			70
							61	9							
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-			70
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	Y	-0-			70
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-			70

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
06	3120	X	2823	-0-	-297	-0-	173	1	2650	2	N	-0-			18
07	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	200	1	2606	2	N	129			147
							142	9							
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	207	1	2539	2	N	-0-			147
09	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	210	1	2638	2	N	-0-			147
10	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	206	1	2710	2	N	-0-			147
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	198	1	2585	2	N	-0-			147

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
06	1944	N	1829	-0-	-115	-0-	112	1	1717	2	Y	-0-			1
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	130	1	1686	2	Y	-0-			1
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	146	1	1789	2	Y	-0-			1
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	117	1	1464	2	Y	5			6
							6	9							
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	130	1	1714	2	Y	-0-			6
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	108	1	1406	2	Y	-0-			6

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
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	121	1	1860	2	Y	-0-			18
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	156	1	2025	2	Y	-0-			18
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2031	2	Y	-0-			18
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-			18
10	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-			18
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-			18

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
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-			38
07	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-			38
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-			38
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	141	1	1774	2	Y	-0-			38
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-			38
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	Y	-0-			38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	430	1	6590	2	N	8					95
							9	9									
07	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	466	1	6063	2	N	42	103	1	17	8	17
							46	9									
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	570	1	6989	2	N	1					18
							1	9									
09	7260	X	7030	-0-	-230	-0-	519	1	6511	2	N	-0-					18
10	7316	X	6948	-0-	-368	-0-	491	1	6454	2	N	3					21
							3	9									
11	7320	X	6265	-0-	-1055	-0-	441	1	5759	2	N	59					80
							65	9									

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
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	117	1	1794	2	N	1					43
							1	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	155	1	2022	2	N	-0-					43
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	2					45
							2	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	2	N	-0-					45
10	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	146	1	1921	2	N	-0-					45
11	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	138	1	1796	2	N	-0-					45

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
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	179	1	2744	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	195	1	2532	2	Y	15					18
							17	9									
08	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	207	1	2540	2	Y	-0-					18
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	219	1	2744	2	Y	1					19
							1	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	227	1	2978	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	198	1	2579	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
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	241	1	3698	2	Y	20	72	1			9
							22	9									
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	290	1	3777	2	Y	-0-					9
08	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	295	1	3615	2	Y	-0-					9
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	297	1	3731	2	Y	-0-					9
10	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					9
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	294	1	3844	2	Y	24					33
							26	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	218	1	3343	2	Y	-0-					10
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	258	1	3357	2	Y	-0-					10
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					10
09	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	257	1	3227	2	Y	-0-					10
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	247	1	3241	2	Y	-0-					10
11	3570	X	3057	-0-	-513	-0-	217	1	2836	2	Y	4					14
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2137	N	1894	-0-	-243	-0-	115	1	1756	2	Y	21	79	1			9
							23	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	137	1	1786	2	Y	-0-					9
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	147	1	1798	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	139	1	1747	2	Y	-0-					9
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-					9
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	142	1	1855	2	Y	24					33
							26	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	144	1	2208	2	Y	2					48
							2	9									
07	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	120	1	1562	2	Y	14					62
							15	9									
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	156	1	1916	2	Y	-0-	52	1			10
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	Y	1					11
							1	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	176	1	2310	2	Y	1					12
							1	9									
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2157	2	Y	13					25
							14	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
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	187	1	2862	2	Y	11					15
							12	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	2	Y	-0-					15
08	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	236	1	2892	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	218	1	2732	2	Y	-0-					15
10	3131	X	1324	-0-	-1807	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					15
11	3030	X	596	-0-	-2434	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					15

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
06	3959	X	3707	-0-	-252	-0-	227	1	3480	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	244	1	3179	2	Y	-0-					10
08	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	287	1	3518	2	Y	-0-					10
09	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	263	1	3296	2	Y	-0-					10
10	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	261	1	3430	2	Y	-0-					10
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	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
06	1799	N	332	-0-	-1467	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					15
07	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					15
08	1116	N	53	-0-	-1063	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
09	330	N	64	-0-	-266	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					15
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					15

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
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	123	1	1887	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					4
08	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	150	1	1834	2	Y	2					6
							2	9									
09	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	141	1	1772	2	Y	10					16
							11	9									
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	139	1	1827	2	Y	3					19
							3	9									
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	136	1	1773	2	Y	1					20
							1	9									

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
06	4435	X	4172	-0-	-263	-0-	256	1	3916	2	Y	-0-					6
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	298	1	3879	2	Y	-0-					6
08	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	313	1	3832	2	Y	-0-					6
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	295	1	3697	2	Y	-0-					6
10	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	292	1	3836	2	Y	-0-					6
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	270	1	3522	2	Y	-0-					6

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
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	109	1	1416	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	98	1	1227	2	Y	6					7
							7	9									
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	72	1	935	2	Y	-0-					7

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
06	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1	2638	2	Y	1					38
							1	9									
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	201	1	2617	2	Y	2					40
							2	9									
08	3038	N	2532	-0-	-506	-0-	191	1	2341	2	Y	-0-	24	1			16
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	209	1	2621	2	Y	-0-					16
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	207	1	2717	2	Y	1					17
							1	9									
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	5					22
							6	9									

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
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	240	1	3669	2	Y	8	7	1			27
							9	9									
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	283	1	3682	2	Y	-0-					27
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	300	1	3681	2	Y	14					41
							15	9									
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	278	1	3492	2	Y	-0-					41
*10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	274	1	3593	2	Y	-0-					41
*11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	-0-					41

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
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	211	1	3227	2	Y	6					14
							7	9									
07	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	244	1	3170	2	Y	33					47
							36	9									
08	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	256	1	3134	2	Y	-0-					47
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	237	1	2969	2	Y	1					48
							1	9									
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	237	1	3120	2	Y	33					81
							36	9									
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	214	1	2794	2	Y	13					94
							14	9									

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
06	3675	X	3545	-0-	-130	-0-	217	1	3328	2	Y	-0-					23
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	258	1	3359	2	Y	-0-					23
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	272	1	3337	2	Y	-0-					23
09	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	220	1	2763	2	Y	-0-					23
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	236	1	3105	2	Y	-0-					23
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	216	1	2821	2	Y	-0-					23

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
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	134	1	1744	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	140	1	1714	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	132	1	1650	2	Y	6					7
							7	9									
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-					7
11	1800	N	793	-0-	-1007	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					7

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
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	128	1	1963	2	Y	13					19
							14	9									
07	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					19
08	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	139	1	1706	2	Y	-0-					19
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					19
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					19
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1893	2	Y	-0-					19

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
06	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-					11
07	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	163	1	2119	2	Y	14	20	1			5
							15	9									
08	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	175	1	2146	2	Y	-0-					5
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					5
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	149	1	1959	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	145	1	1895	2	Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	357	1	5461	2	Y	-0-					6
07	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	410	1	5337	2	Y	10	10	8			6
							11	9									
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	427	1	5238	2	Y	-0-					6
09	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	411	1	5149	2	Y	-0-					6
10	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	401	1	5270	2	Y	-0-					6
11	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	383	1	5003	2	Y	-0-					6

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	148	1	2267	2	Y	4					25
							4	9									
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	174	1	2264	2	Y	-0-					25
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	192	1	2358	2	Y	-0-					25
09	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	173	1	2171	2	Y	-0-					25
10	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	159	1	2094	2	Y	-0-					25
11	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	152	1	1981	2	Y	1					26
							1	9									

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	Y	1					82
							1	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					84
							2	9									
08	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-	49	1			35
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	87	1	1094	2	Y	-0-					35
10	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					35
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	78	1	1013	2	Y	5					40
							6	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	310	1	4750	2	Y	-0-					15
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	406	1	5279	2	Y	15	13	8			17
							17	9									
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	430	1	5275	2	Y	-0-					17
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	410	1	5145	2	Y	8					25
							9	9									
10	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	377	1	4954	2	Y	10					35
							11	9									
11	5430	X	5426	-0-	-4	-0-	385	1	5028	2	Y	12					47
							13	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4248	-0-	-252	-0-	260	1	3988	2	N	-0-					50
07	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	289	1	3763	2	N	-0-					50
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	330	1	4048	2	N	-0-					50
09	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	296	1	3713	2	N	-0-					50
10	4402	X	3830	-0-	-572	-0-	271	1	3559	2	N	-0-					50
11	4260	X	1715	-0-	-2545	-0-	122	1	1593	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	220	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	226	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	201	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2190	-0-	-1590	-0-	131	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3246	-0-	-660	-0-	201	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	200	1	3059	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
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	-0-					-0-
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	N	-0-					-0-
*11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	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
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2791	2	N	-0-					-0-
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	234	1	3536	2	N	-0-					-0-
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	216	1	3317	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
06	4020	X	2537	-0-	-1483	-0-	158	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	2174	-0-	-1980	-0-	127	1	2047	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	182	1	2888	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3002	-0-	-988	-0-	179	1	2823	2	N	-0-			-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	199	1	3013	2	N	-0-			-0-
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4080 X	3529	-0-	-551	-0-	180	1	3349	2	Y	-0-					11
07	3844 X	3459	-0-	-385	-0-	178	1	3281	2	Y	-0-					11
08	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	179	1	3345	2	Y	-0-					11
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	182	1	3506	2	Y	-0-					11
10	3720 X	3576	-0-	-144	-0-	185	1	3391	2	Y	-0-					11
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

06	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	143	1	2654	2	N	-0-					91
07	2976 X	2620	-0-	-356	-0-	137	1	2483	2	N	-0-					91
08	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	120	1	2227	2	N	-0-					91
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	145	1	2822	2	N	-0-					91
10	2914 X	2817	-0-	-97	-0-	145	1	2672	2	N	-0-					91
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

06	4620 X	4455	-0-	-165	-0-	228	1	4227	2	Y	-0-					39
07	4774 X	4431	-0-	-343	-0-	231	1	4200	2	Y	-0-					39
08	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	217	1	3935	2	Y	-0-					39
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	226	1	4359	2	Y	-0-					39
10	4681 X	4336	-0-	-345	-0-	224	1	4112	2	Y	-0-					39
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

06	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					40
07	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	154	1	2812	2	N	-0-					40
08	3038 X	2269	-0-	-769	-0-	118	1	2151	2	N	-0-					40
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	2	N	-0-					40
10	3007 X	2878	-0-	-129	-0-	148	1	2730	2	N	-0-					40
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

06	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	150	1	2780	2	Y	-0-					84
07	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	153	1	2793	2	Y	-0-					84
08	3069 X	2563	-0-	-506	-0-	131	1	2432	2	Y	-0-					84
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	157	1	3073	2	Y	-0-					84
10	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	152	1	2800	2	Y	-0-					84
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					84

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
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	120	1	5051	2	N	-0-			80
07	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	132	1	5245	2	N	-0-			80
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	122	1	4750	2	N	-0-			80
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	135	1	5230	2	N	-0-			80
10	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	136	1	5011	2	N	-0-			80
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	216	1	4007	2	Y	-0-			57
07	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	221	1	4012	2	Y	-0-			57
08	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	188	1	3425	2	Y	-0-			57
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	224	1	4299	2	Y	-0-			57
10	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	203	1	3742	2	Y	-0-			57
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	178	1	3303	2	Y	-0-			9
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	184	1	3347	2	Y	-0-			9
08	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	170	1	3084	2	Y	-0-			9
*09	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	156	1	3064	2	Y	-0-			9
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	162	1	2988	2	Y	-0-			9
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			9

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-			35
07	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	96	1	1738	2	Y	-0-			35
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	2	Y	-0-			35
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-			35
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	89	1	1665	2	Y	-0-			35
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	211	1	3912	2	N	-0-			31
07	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	217	1	3950	2	N	-0-			31
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	213	1	3786	2	N	-0-			31
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	216	1	4138	2	N	-0-			31
10	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	205	1	3810	2	N	-0-			31
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			31

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	457	-0-	-833	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			21
07	434	N	39	-0-	-395	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			21
08	1302	X	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			21
09	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			21
*10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-			21
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			21

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					54
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	111	1	2021	2	Y	-0-					54
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1757	2	Y	-0-					54
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	-0-					54
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	105	1	1940	2	Y	-0-					54
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	39	1	1631	2	N	-0-					127
07	2263	X	1604	-0-	-659	-0-	39	1	1565	2	N	-0-					127
08	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	41	1	1496	2	N	-0-					127
09	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	37	1	1427	2	N	-0-					127
10	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	39	1	1422	2	N	-0-					127
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	103	1	1913	2	Y	-0-					10
07	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-					10
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	108	1	1960	2	Y	-0-					10
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	2	Y	-0-					10
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					10
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	40	1	1722	2	Y	-0-					22
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	34	1	1364	2	Y	-0-					22
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	1160	2	Y	-0-					22
09	1770	X	1683	-0-	-87	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					22
10	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	41	1	1572	2	Y	-0-					22
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	2	Y	-0-					29
07	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	107	1	4300	2	Y	-0-					29
08	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	117	1	4301	2	Y	-0-					29
09	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	103	1	4030	2	Y	-0-					29
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	114	1	4218	2	Y	-0-					29
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					32

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
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-					9
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	101	1	1825	2	Y	-0-					9
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	87	1	1688	2	Y	-0-					9
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-					9
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	Y	-0-			10
07	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	111	1	2056	2	Y	-0-			10
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	113	1	2049	2	Y	-0-			10
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-			10
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-			10
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			10

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
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	190	1	3529	2	Y	-0-			12
07	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	193	1	3511	2	Y	-0-			12
08	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	170	1	3131	2	Y	-0-			12
09	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	165	1	3162	2	Y	-0-			12
10	4061	X	3360	-0-	-701	-0-	170	1	3190	2	Y	-0-			12
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			12

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
06	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	183	1	3398	2	Y	-0-			15
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	191	1	3467	2	Y	-0-			15
08	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	180	1	3271	2	Y	-0-			15
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	2	Y	-0-			15
10	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	186	1	3414	2	Y	-0-			15
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			15

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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-			10
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-			10
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-			10
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-			10
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	Y	-0-			10
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			10

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
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	121	1	5117	2	N	-0-			72
07	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	138	1	5454	2	N	-0-			72
08	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	132	1	4996	2	N	-0-			72
*09	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	138	1	5293	2	N	-0-			72
10	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	144	1	5323	2	N	-0-			72
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			72

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
06	2130	N	1348	-0-	-782	-0-	115	1	1233	2	Y	-0-			55
07	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	121	1	1200	2	Y	-0-			55
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	Y	-0-			55
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	149	1	1653	2	Y	-0-			55
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	-0-			55
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			55

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
06	3360	X	455	-0-	-2905	-0-	23	1	432	2	Y	-0-			16
07	3472	X	386	-0-	-3086	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			16
08	2077	X	301	-0-	-1776	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			16
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			16
10	1674	X	123	-0-	-1551	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			16
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			16

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	2	Y	-0-					20
07	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	287	1	5212	2	Y	-0-					20
08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	275	1	5009	2	Y	-0-					20
09	5970	X	5902	-0-	-68	-0-	293	1	5609	2	Y	-0-					20
10	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	290	1	5393	2	Y	-0-					20
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	52	1	2186	2	Y	-0-					5
07	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	55	1	2222	2	Y	-0-					5
08	2759	X	1235	-0-	-1524	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-					5
09	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	23	1	922	2	Y	-0-					5
10	2976	X	570	-0-	-2406	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					5
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	92	1	3943	2	Y	-0-					7
07	4557	X	2930	-0-	-1627	-0-	70	1	2860	2	Y	-0-					7
08	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	88	1	3278	2	Y	-0-					7
09	4410	X	3008	-0-	-1402	-0-	74	1	2934	2	Y	-0-					7
10	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	85	1	3207	2	Y	-0-					7
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	62	1	2701	2	Y	-0-					6
07	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	66	1	2647	2	Y	-0-					6
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	69	1	2561	2	Y	-0-					6
09	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	69	1	2735	2	Y	-0-					6
10	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	70	1	2623	2	Y	-0-					6
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					75
07	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	1272	2			N	-0-					75
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					75
09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					75
*10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					75
11	1380	X	908	-0-	-472	-0-	908	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	195	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	199	1	2058	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	181	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	210	1	2218	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	183	1	2004	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-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
06	6000	X	4984	-0-	-1016	-0-	432	1	4552	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	451	1	4670	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	469	1	4982	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4823	-0-	-517	-0-	417	1	4406	2	N	-0-			-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	471	1	5154	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			-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
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	103	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	103	1	1091	2	N	-0-			-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	51	1	532	2	N	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	53	1	548	2	N	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1314	-0-	-1056	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
09	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
10	1550	X	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			8
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					8
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					8
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3208	-0-	-822	-0-	177	1	3031	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2399	-0-	-1501	-0-	143	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	168	1	2547	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	165	1	2536	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	228	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	236	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	267	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	252	1	3863	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	382	1	5752	2	N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	345	1	5541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	319	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5563	-0-	-767	-0-	332	1	5231	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	364	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5211	-0-	-909	-0-	319	1	4892	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	N	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	49	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	2	N	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					10
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					10
08	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	2			N	-0-					10
09	3960	X	3953	-0-	-7	-0-	3953	2			N	-0-					10
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	2			N	-0-					10
*11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	3698	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	185	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	193	1	3062	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	156	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	216	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	189	1	2900	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3747	-0-	-963	-0-	233	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	286	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	300	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	265	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	297	1	4503	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4670	-0-	-250	-0-	286	1	4384	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
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	305	1	4598	2	N	-0-					-0-
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	372	1	5972	2	N	-0-					-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	349	1	5499	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3187	-0-	-1184	-0-	197	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1900	-0-	-2330	-0-	116	1	1784	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1531	2	N	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	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
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	59	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	912	-0-	-288	-0-	54	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	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
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	227	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	229	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	216	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3091	-0-	-1373	-0-	192	1	2899	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2696	-0-	-1054	-0-	165	1	2531	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
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	150	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2341	-0-	-389	-0-	143	1	2198	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	272	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	247	1	3971	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	239	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3829	-0-	-641	-0-	228	1	3601	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	258	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	256	1	3917	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
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	191	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	132	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	139	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	162	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	167	1	2555	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
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	167	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2106	-0-	-870	-0-	123	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	131	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2302	-0-	-548	-0-	137	1	2165	2	N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	163	1	2470	2	N	-0-					-0-
*11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	164	1	2511	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	178	1	2676	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	228	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	230	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	222	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	257	1	3885	2	N	-0-					-0-
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	250	1	3826	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
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	220	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	214	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	242	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	199	1	3048	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
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	108	1	1905	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	157	1	2374	2	N	-0-					-0-
*11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	161	1	2473	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
06	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	132	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	134	1	2153	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	137	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2187	-0-	-393	-0-	130	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	142	1	2148	2	N	-0-					-0-
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2354	-0-	-1066	-0-	146	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	164	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	184	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	179	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	159	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	132	1	2024	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
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2882	2	N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	196	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	244	1	3693	2	N	-0-					-0-
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	242	1	3709	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
06	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	81	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	117	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	74	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	684	-0-	-1236	-0-	42	1	642	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	142	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	117	1	1885	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1790	-0-	-876	-0-	106	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	140	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	176	1	2662	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	131	1	2004	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
06	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	82	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	292	-0-	-2033	-0-	17	1	275	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3107	-0-	7	7	184	1	2923	2	N	-0-			-0-
09	1986	N	1979	-0-	-7	-0-	118	1	1861	2	N	-0-			-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	166	1	2512	2	N	-0-			-0-
*11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-			-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	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
06	1050	N	402	-0-	-648	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1969	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	101	1	1554	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	350	1	5274	2	N	-0-			-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	344	1	5532	2	N	-0-			-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	334	1	5312	2	N	-0-			-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	335	1	5280	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5210	-0-	-680	-0-	323	1	4887	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	4943	-0-	-757	-0-	303	1	4640	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	265	1	3997	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	263	1	4232	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	272	1	4317	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	247	1	3893	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	269	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	263	1	4026	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-			-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	131	1	2064	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1421	-0-	-780	-0-	88	1	1333	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3905	-0-	905	905	239	1	3666	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	263	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	245	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	185	1	2933	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	238	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	269	1	4066	2	N	-0-					-0-
*11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	255	1	3911	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	233	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3390	-0-	-888	-0-	199	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	237	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	169	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	212	1	3204	2	N	-0-					-0-
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	247	1	3789	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	141	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	122	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2108	-0-	-1333	-0-	125	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	122	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1650	-0-	-675	-0-	102	1	1548	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	956	-0-	-1294	-0-	59	1	897	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	10299	2	N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	536	1	8616	2	N	-0-					-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	528	1	8397	2	N	-0-					-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	550	1	8680	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	361	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4210	-0-	-1850	-0-	258	1	3952	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	252	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	210	1	3372	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	184	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	203	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2772	-0-	-1444	-0-	172	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2446	-0-	-1604	-0-	150	1	2296	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
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	118	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	119	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	96	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	114	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	130	1	1975	2	N	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	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
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	159	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	141	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	124	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2939	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9360	X	6172	-0-	-3188	-0-	384	1	5788	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	5587	-0-	-4085	-0-	327	1	5260	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	5357	-0-	-4315	-0-	317	1	5040	2	N	-0-			-0-
09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	525	1	8284	2	N	-0-			-0-
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	621	1	9397	2	N	-0-			-0-
*11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	634	1	9712	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	349	1	5267	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	332	1	5332	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5471	-0-	-853	-0-	324	1	5147	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5077	-0-	-1043	-0-	303	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4609	-0-	-1715	-0-	286	1	4323	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	312	1	4789	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

06	6180	X	5049	-0-	-1131	-0-	314	1	4735	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	280	1	4504	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4864	-0-	-685	-0-	288	1	4576	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4745	-0-	-505	-0-	283	1	4462	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	318	1	4821	2	N	-0-			-0-
*11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	312	1	4777	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

06	5490	X	4546	-0-	-944	-0-	283	1	4263	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4372	-0-	-1301	-0-	256	1	4116	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4467	-0-	-989	-0-	264	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4114	-0-	-1166	-0-	245	1	3869	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4187	-0-	-742	-0-	259	1	3928	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	253	1	3884	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	191	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	217	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	207	1	3292	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	163	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	198	1	3004	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	100	1	1539	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	257	1	4123	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	4251	-0-	-1794	-0-	252	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4191	-0-	-1659	-0-	250	1	3941	2	N	-0-			-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	289	1	4374	2	N	-0-			-0-
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	277	1	4242	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	446	1	6717	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6989	-0-	-1412	-0-	410	1	6579	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	466	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	438	1	6904	2	N	-0-					-0-
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	502	1	7595	2	N	-0-					-0-
*11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	480	1	7353	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	285	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	323	1	5126	2	N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	2	N	-0-					-0-
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	328	1	4964	2	N	-0-					-0-
*11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	318	1	4867	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	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
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	229	2	242	9	Y	220	214	1			120
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	368	2	201	9	Y	183	211	1			92
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	422	2	345	9	Y	314	207	1			199
09	480	X	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-	104	1			95
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	340	2	281	9	Y	255	203	1			147
11	750	X	328	-0-	-422	-0-	238	2	90	9	Y	82					229

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
06	0		10567	-0-	10567	10567	7288	2	3279	9	N	2981	2855	1			126
07	20217	X	9650	-0-	-10567	-0-	7600	2	2050	9	N	1864	1970	1			20
08	9734	X	6774	-0-	-2960	-0-	4947	2	1827	9	N	1661	1597	1			84
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	8982	2	2834	9	N	2576	2636	1			24
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7251	2	3010	9	N	2736	2737	1			23
11	9420	X	7053	-0-	-2367	-0-	5648	2	1405	9	N	1277	1276	1			24

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		22194	-0-	22194	22194	19367	2	2827	9	N	2570	2457	1			113
10	41211	X	19017	-0-	-22194	-0-	16488	2	2529	9	N	2299	2412	1			-0-
11	27300	X	11959	-0-	-15341	-0-	10219	2	1740	9	N	1582	1432	1			150

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2075	-0-	-1075	-0-	1690	3	385	9	Y	350	180	1			284
07	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1316	3	284	9	Y	258	164	1			378
08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	963	3	120	9	Y	109	169	1			318
09	2071	X	988	-0-	-1083	-0-	811	3	177	9	Y	161	171	1			308
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1417	3	86	9	Y	78	185	1			201
*11	3000	N	3528	-0-	528	528	2497	3	1031	9	Y	937	1080	1			58

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
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					92
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1570	3	22	9	N	20					112
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	9	N	8					120
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					120
10	1581	N	854	-0-	-727	-0-	851	1	3	9	N	3					123
11	1620	N	646	-0-	-974	-0-	625	1	21	9	N	19					142

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	3589	-0-	-2081	-0-	495	1	2914	3	Y	164	182	1			73
							180	9									
07	5580	X	3889	-0-	-1691	-0-	564	1	3063	3	Y	238	215	1			96
							262	9									
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	560	1	2248	3	Y	219	305	1			10
							241	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	534	1	2102	3	Y	188	149	1			49
							207	9									
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	538	1	2530	3	Y	172	161	1			60
							189	9									
11	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	511	1	2246	3	Y	199	199	1			60
							219	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	27	-0-	-2973	8000	19	1	8	9	Y	7					149
07	8112	X	112	-0-	-8000	-0-	10	1	88	3	Y	13	1	1			161
							14	9									
08	10478	X	8	-0-	-10470	-0-	8	1			Y	-0-					161
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					161
10	6944	X	253	-0-	-6691	-0-	11	1	206	3	Y	33					194
							36	9									
*11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	90					284
							99	9									

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	209	1	2978	3	Y	689	649	1			318
							758	9									
07	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	283	1	2692	3	Y	557	493	1			382
							613	9									
08	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	219	1	2567	3	Y	471	719	1			134
							518	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	228	1	2896	3	Y	982	905	1			211
							1080	9									
10	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	233	1	2348	3	Y	544	652	1			103
							598	9									
11	3960	X	2213	-0-	-1747	-0-	169	1	1622	3	Y	384	260	1			227
							422	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	60	1	860	3	Y	507	527	1			212
							558	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	548	510	1			250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	574	546	1			278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	522	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	362	1			172
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	84	1	120	9	Y	109	181	1			100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	410	1	1838	3	Y	244	262	1			487
							268	9									
07	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	450	1	1420	3	Y	274	246	1			515
							301	9									
08	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	440	1	1030	3	Y	222	354	1			383
							244	9									
09	3270	X	1213	-0-	-2057	-0-	412	1	526	3	Y	250	189	1			444
							275	9									
10	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	417	1	726	3	Y	247	218	1			473
							272	9									
11	2520	X	1182	-0-	-1338	-0-	408	1	499	3	Y	250	238	1			485
							275	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

06	4290	X	447	-0-	-3843	-0-	392	1	30	3	Y	23	20	1			290
							25	9									
07	4433	X	248	-0-	-4185	-0-	6	1	190	3	Y	47	51	1			286
							52	9									
08	3317	X	243	-0-	-3074	-0-	5	1	173	3	Y	59	39	1			306
							65	9									
*09	2940	X	253	-0-	-2687	-0-	6	1	185	3	Y	56	74	1			288
							62	9									
*10	2542	X	94	-0-	-2448	-0-	1	1	32	3	Y	55	73	1			270
							61	9									
11	450	X	203	-0-	-247	-0-	3	1	111	3	Y	81	67	1			284
							89	9									

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

06	3210	X	1613	-0-	-1597	-0-	1123	1	14	3	Y	433	371	1			251
							476	9									
07	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	1585	1	267	3	Y	420	375	1			296
							462	9									
08	2356	X	1742	-0-	-614	-0-	1361	1	381	9	Y	346	349	1			293
09	2490	X	1877	-0-	-613	-0-	1372	1	505	9	Y	459	357	1			395
10	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	1741	1	42	3	Y	428	567	1			256
							471	9									
*11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1729	1	809	3	Y	378	375	1			259
							416	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS	(I) 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	4200	X	3865	-0-		-335	-0-	594	1	2764	3	Y	461	492	1			196
								507	9									
07	4340	X	1444	-0-		-2896	-0-	591	1	383	3	Y	427	358	1			265
								470	9									
08	2186	X	2186	-0-		-0-	-0-	657	1	1178	3	Y	319	364	1			220
								351	9									
09	2100	X	2072	-0-		-28	-0-	556	1	1174	3	Y	311	330	1			201
								342	9									
10	3999	X	1381	-0-		-2618	-0-	536	1	603	3	Y	220	192	1			229
								242	9									
11	3870	X	2657	-0-		-1213	-0-	446	1	1764	3	Y	406	414	1			221
								447	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4830	X	3828	-0-		-1002	-0-	447	1	2774	3	Y	552	495	1			440
								607	9									
07	4464	X	3824	-0-		-640	-0-	453	1	2623	3	Y	680	709	1			411
								748	9									
08	4464	X	3707	-0-		-757	-0-	446	1	2498	3	Y	694	780	1			325
								763	9									
09	3870	X	2969	-0-		-901	-0-	416	1	2000	3	Y	503	443	1			385
								553	9									
10	3999	X	2629	-0-		-1370	-0-	408	1	1784	3	Y	397	411	1			371
								437	9									
11	3840	X	2739	-0-		-1101	-0-	401	1	1782	3	Y	505	499	1			377
								556	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	522	N	522	-0-		-0-	-0-	23	1	327	3	Y	156	188	1			124
								172	9									
07	899	N	668	-0-		-231	-0-	49	1	462	3	Y	143	174	1			93
								157	9									
08	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	1109	1	156	9	Y	142					235
09	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	1293	1	175	9	Y	159	187	1			207
10	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	1487	1	502	3	Y	151	166	1			192
								166	9									
*11	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	1499	1	164	9	Y	149	176	1			165

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	324	1	892	3	Y	71	188	1			97
								78	9									
07	1302	N	1203	-0-		-99	-0-	289	1	851	3	Y	57	7	1			147
								63	9									
08	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	296	1	767	3	Y	34	4	1			177
								37	9									
09	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	342	1	1687	3	Y	398	365	1			210
								438	9									
10	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	383	1	1101	3	Y	46	7	1			249
								51	9									
*11	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	292	1	911	3	Y	90	187	1			152
								99	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

06	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	372	1	997	3	Y	309	190	1			341
							340	9									
07	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	373	1	851	3	Y	315	372	1			284
							347	9									
08	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	368	1	655	3	Y	281	192	1			373
							309	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	357	1	891	3	Y	270	187	1			456
							297	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	370	1	1046	3	Y	323	549	1			230
							355	9									
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	335	195	1			370
							369	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	3	N	505	477	1			208
							556	9									
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	101	1	963	3	N	312	270	1			250
							343	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	N	233	367	1			116
							256	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1314	3	N	495	444	1			167
							545	9									
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	92	1	930	3	N	271	318	1			120
							298	9									
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	88	1	843	3	N	206	140	1			186
							227	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	531	1	4153	3	Y	495	549	1			360
							545	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	593	1	3617	3	Y	413	381	1			392
							454	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	635	1	4099	3	Y	360	563	1			189
							396	9									
09	4770	X	3680	-0-	-1090	-0-	560	1	2757	3	Y	330	257	1			262
							363	9									
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	634	1	5487	3	Y	368	333	1			297
							405	9									
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	597	1	4745	3	Y	542	567	1			272
							596	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1033	1	333	3	Y	49	2	1			320
							54	9									
07	899	X	248	-0-	-651	-0-	71	1	124	3	Y	48	1	1			367
							53	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1201	1	36	9	Y	33					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	187	1			260
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	33	1	39	9	Y	35					295
11	600	N	96	-0-	-504	-0-	6	1	55	3	Y	32					327
							35	9									

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
06	28140	X	17555	-0-	-10585	-0-	693	1	16400	3	N	420	336	1			402
							462	9									
07	25141	X	19094	-0-	-6047	-0-	748	1	17594	3	N	684	655	1			431
							752	9									
08	22723	X	18362	-0-	-4361	-0-	710	1	16915	3	N	670	706	1			395
							737	9									
09	19020	X	16739	-0-	-2281	-0-	663	1	15459	3	N	561	607	1			349
							617	9									
*10	19096	X	16585	-0-	-2511	-0-	597	1	15461	3	N	479	550	1			278
							527	9									
11	18480	X	14422	-0-	-4058	-0-	571	1	13250	3	N	546	752	1			72
							601	9									

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
06	12330	X	2869	-0-	-9461	-0-	86	1	2042	3	Y	674	497	1			334
							741	9									
07	10416	X	6588	-0-	-3828	-0-	240	1	5649	3	Y	635	602	1			367
							699	9									
08	10416	X	6505	-0-	-3911	-0-	233	1	5555	3	Y	652	698	1			321
							717	9									
09	6090	X	5089	-0-	-1001	-0-	185	1	4310	3	Y	540	588	1			273
							594	9									
10	6603	X	5809	-0-	-794	-0-	199	1	5146	3	Y	422	489	1			206
							464	9									
11	6390	X	4568	-0-	-1822	-0-	168	1	3898	3	Y	456	648	1			14
							502	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3275	-0-	-925	-0-	609	1	1588	3	Y	980	1111	1			492
							1078	9									
07	4340	X	2968	-0-	-1372	-0-	588	1	1544	3	Y	760	709	1			543
							836	9									
08	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	685	1	2087	3	Y	774	649	1			668
							851	9									
09	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	751	1	2088	3	Y	604	709	1			563
							664	9									
10	4650	X	3138	-0-	-1512	-0-	660	1	1928	3	Y	500	496	1			567
							550	9									
11	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	682	1	1568	3	Y	687	752	1			502
							756	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	124	13	1			351
							136	9									
07	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	144	1	1373	3	Y	162	15	1			498
							178	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1322	3	Y	99	11	1			586
							109	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	109	1	1383	3	Y	195	377	1			404
							215	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	3	Y	172	200	1			376
							189	9									
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	133	1	1279	3	Y	98	11	1			463
							108	9									

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
06	3030	X	2490	-0-	-540	-0-	627	1	1618	3	Y	223	193	1			360
							245	9									
07	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	677	1	1621	3	Y	243	197	1			406
							267	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	659	1	1831	3	Y	209	193	1			422
							230	9									
09	2700	X	1028	-0-	-1672	-0-	484	1	373	3	Y	155	185	1			392
							171	9									
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	572	1	1650	3	Y	91	9	1			474
							100	9									
11	2640	N	1605	-0-	-1035	-0-	744	1	784	3	Y	70	4	1			540
							77	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	129	-0-	-3231	-0-	93	1	36	3	Y	-0-					53
07	1147	X	338	-0-	-809	-0-	111	1	226	3	Y	1	1	1			53
							1	9									
08	744	X	93	-0-	-651	-0-	93	1			Y	-0-					53
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	749	1	2287	3	Y	187	149	1			91
							206	9									
10	3100	N	4935	-0-	1835	1835	331	1	3718	3	Y	805	868	1			28
							886	9									
*11	3000	N	4202	-0-	1202	3037	253	1	3238	3	Y	646	628	1			46
							711	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	4348	-0-	-2252	-0-	554	1	3310	3	Y	440	461	1			80
							484	9									
07	6820	X	5422	-0-	-1398	-0-	628	1	4266	3	Y	480	403	1			157
							528	9									
08	6200	X	4852	-0-	-1348	-0-	606	1	3694	3	Y	502	582	1			77
							552	9									
09	6000	X	4303	-0-	-1697	-0-	537	1	3315	3	Y	410	435	1			52
							451	9									
10	6200	X	4194	-0-	-2006	-0-	534	1	3178	3	Y	438	388	1			102
							482	9									
11	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	532	1	2929	3	Y	360	363	1			99
							396	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
06	1020	X	354	-0-	-666	-0-	23	1	311	3	Y	18	3	1			260
							20	9									
07	1023	X	238	-0-	-785	-0-	17	1	214	3	Y	6	2	1			264
							7	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					264
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	11	1	1			274
							12	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	7	7	1			274
							8	9									
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	4	4	1			274
							4	9									

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
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	887	1	4866	3	Y	816	930	1			63
							898	9									
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	894	1	4476	3	Y	831	787	1			107
							914	9									
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	874	1	4654	3	Y	1019	870	1			256
							1121	9									
09	6300	X	6261	-0-	-39	-0-	852	1	4373	3	Y	942	1117	1			81
							1036	9									
10	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	766	1	4371	3	Y	869	853	1			97
							956	9									
*11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	828	1	4420	3	Y	1051	1143	1			5
							1156	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3700	-0-	-800	-0-	442	1	2656	3	Y	547	557	1			164
							602	9									
07	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	442	1	2386	3	Y	684	386	1			462
							752	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	452	1	2783	3	Y	668	713	1			417
							735	9									
09	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	362	1	2536	3	Y	604	743	1			278
							664	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	479	1	3596	3	Y	594	588	1			284
							653	9									
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	496	1	3860	3	Y	711	592	1			403
							782	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	546	1	4068	3	Y	607	563	1			265
							668	9									
07	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	645	1	4698	3	Y	590	599	1			256
							649	9									
08	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	604	1	4197	3	Y	534	477	1			313
							587	9									
09	5880	X	5167	-0-	-713	-0-	633	1	3901	3	Y	575	579	1			309
							633	9									
10	5983	X	5099	-0-	-884	-0-	614	1	3957	3	Y	480	340	1			449
							528	9									
11	5790	X	4816	-0-	-974	-0-	565	1	3721	3	Y	482	542	1			389
							530	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
06	7680	X	5143	-0-	-2537	-0-	850	1	3359	3	Y	849	720	1			301
							934	9									
07	6758	X	3712	-0-	-3046	-0-	830	1	2079	3	Y	730	927	1			104
							803	9									
08	6200	X	3348	-0-	-2852	-0-	735	1	1858	3	Y	686	546	1			244
							755	9									
09	5970	X	3365	-0-	-2605	-0-	714	1	1966	3	Y	623	561	1			306
							685	9									
10	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	688	1	3172	3	Y	907	957	1			256
							998	9									
11	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	507	1	1380	3	Y	527	572	1			211
							580	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					205
10	14B2 EXT		2269	-0-	2269	2269	316	1	1575	3	Y	344	194	1			355
							378	9									
11	14B2 EXT		610	-0-	610	2879	377	1	196	3	Y	34	194	1			195
							37	9									

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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	342	1	534	3	Y	12	5	1			304
							13	9									
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	349	1	451	3	Y	4	2	1			306
							4	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	253	1	255	3	Y	2	2	1			306
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	206	1	185	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
10	806	N	155	-0-	-651	-0-	6	1	148	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
11	480	N	128	-0-	-352	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			306
							1	9									

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
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	431	1	3566	3	Y	439	408	1			302
							483	9									
07	5580	X	3922	-0-	-1658	-0-	487	1	3018	3	Y	379	379	1			302
							417	9									
08	5580	X	3722	-0-	-1858	-0-	469	1	2888	3	Y	332	291	1			343
							365	9									
09	5400	X	3687	-0-	-1713	-0-	520	1	2789	3	Y	344	354	1			333
							378	9									
10	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	476	1	2780	3	Y	351	430	1			254
							386	9									
11	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	443	1	2504	3	Y	363	403	1			214
							399	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	18777	-0-	-1593	-0-	735	1	17404	3	Y	580	662	1			245
							638	9									
07	20863	X	18623	-0-	-2240	-0-	732	1	17203	3	Y	625	490	1			380
							688	9									
08	20150	X	18167	-0-	-1983	-0-	705	1	16780	3	Y	620	663	1			337
							682	9									
09	19440	X	16707	-0-	-2733	-0-	662	1	15433	3	Y	556	660	1			233
							612	9									
10	19716	X	16960	-0-	-2756	-0-	607	1	15725	3	Y	571	487	1			317
							628	9									
11	18780	X	15819	-0-	-2961	-0-	631	1	14639	3	Y	499	476	1			340
							549	9									

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
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	3	Y	279	198	1			331
							307	9									
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	87	1	2054	3	Y	331	361	1			301
							364	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	3	Y	318	373	1			246
							350	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	3	Y	393	378	1			261
							432	9									
10	2511	N	1555	-0-	-956	-0-	51	1	1314	3	Y	173	195	1			239
							190	9									
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	313	207	1			345
							344	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	402	1	2580	3	Y	1667	1481	1			353
							1834	9									
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	492	1	3278	3	Y	1746	1843	1			256
							1921	9									
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	461	1	2470	3	Y	1528	1499	1			285
							1681	9									
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	530	1	2653	3	Y	1505	1450	1			340
							1656	9									
10	5425	X	3530	-0-	-1895	-0-	494	1	1830	3	Y	1096	1114	1			322
							1206	9									
11	5250	X	4679	-0-	-571	-0-	500	1	2478	3	Y	1546	1495	1			373
							1701	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	14343	-0-	-417	-0-	857	1	11779	3	Y	1552	1548	1			608
							1707	9									
07	15779	X	13196	-0-	-2583	-0-	837	1	10654	3	Y	1550	1534	1			624
							1705	9									
08	15779	X	12392	-0-	-3387	-0-	849	1	9951	3	Y	1447	1356	1			715
							1592	9									
09	15270	X	9190	-0-	-6080	-0-	487	1	7838	3	Y	786	640	1			861
							865	9									
10	14818	X	8589	-0-	-6229	-0-	325	1	7660	3	Y	549	838	1			572
							604	9									
11	14340	X	11278	-0-	-3062	-0-	758	1	8710	3	Y	1645	1631	1			586
							1810	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	97	179	1			177
							107	9									
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	76	1	721	3	Y	78	8	1			247
							86	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	Y	87	8	1			326
							96	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	79	184	1			221
							87	9									
10	868	N	591	-0-	-277	-0-	50	1	506	3	Y	32	6	1			247
							35	9									
11	810	N	461	-0-	-349	-0-	43	1	412	3	Y	5	5	1			247
							6	9									

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
06	7440	X	6358	-0-	-1082	-0-	1097	1	4511	3	Y	682	755	1			238
							750	9									
07	7347	X	6168	-0-	-1179	-0-	1117	1	4246	3	Y	732	765	1			205
							805	9									
08	7130	X	6129	-0-	-1001	-0-	1093	1	4268	3	Y	698	738	1			165
							768	9									
09	6900	X	5935	-0-	-965	-0-	900	1	4236	3	Y	726	723	1			168
							799	9									
10	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	1455	1	4023	3	Y	676	571	1			273
							744	9									
*11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	935	1	5645	3	Y	780	770	1			283
							858	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8809	-0-	-1601	-0-	227	1	8278	3	Y	276	155	1			200
							304	9									
07	10416	X	8479	-0-	-1937	-0-	241	1	7916	3	Y	293	425	1			68
							322	9									
08	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	247	1	7854	3	Y	279	234	1			113
							307	9									
09	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	224	1	7144	3	Y	267	240	1			140
							294	9									
10	9331	X	7047	-0-	-2284	-0-	201	1	6613	3	Y	212	227	1			125
							233	9									
11	8820	X	7485	-0-	-1335	-0-	208	1	6935	3	Y	311	243	1			193
							342	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	313	1	7403	3	Y	39	17	1			154
							43	9									
07	9114	X	8099	-0-	-1015	-0-	334	1	7713	3	Y	47	22	1			179
							52	9									
08	9114	X	7874	-0-	-1240	-0-	314	1	7482	3	Y	71	195	1			55
							78	9									
09	8820	X	7906	-0-	-914	-0-	323	1	7525	3	Y	53	19	1			89
							58	9									
10	8215	X	7852	-0-	-363	-0-	289	1	7485	3	Y	71	20	1			140
							78	9									
11	7830	X	7550	-0-	-280	-0-	310	1	7201	3	Y	35	18	1			157
							39	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	625	3	Y	189	6	1			619
							208	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	602	3	Y	235	364	1			490
							259	9									
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	111	1	638	3	Y	202	193	1			499
							222	9									
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	206	1	368	3	Y	114	4	1			609
							125	9									
10	992	X	716	-0-	-276	-0-	98	1	490	3	Y	116	181	1			544
							128	9									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					544

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
06	2820	X	2298	-0-	-522	-0-	130	1	1851	3	Y	288	198	1			368
							317	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	327	1	3104	3	Y	896	749	1			515
							986	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	255	1	2981	3	Y	692	950	1			257
							761	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	211	1	2684	3	Y	467	399	1			325
							514	9									
10	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	261	1	2629	3	Y	551	569	1			307
							606	9									
11	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	235	1	2253	3	Y	461	396	1			372
							507	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	8021	-0-	-559	-0-	1167	1	6488	3	Y	333	36	1			543
							366	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1272	1	7056	3	Y	337	393	1			487
							371	9									
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	1085	1	4842	3	Y	38	214	1			311
							42	9									
09	12120	X	5300	-0-	-6820	-0-	483	1	4419	3	Y	362	380	1			293
							398	9									
10	12524	X	8848	-0-	-3676	-0-	918	1	7451	3	Y	435	227	1			501
							479	9									
11	8430	X	6159	-0-	-2271	-0-	280	1	5558	3	Y	292	400	1			393
							321	9									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	368	1	777	3	Y	284	257	1			55
							312	9									
07	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	379	1	823	3	Y	121	124	1			52
							133	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	379	1	683	3	Y	4	4	1			52
							4	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	358	1	662	3	Y	125	108	1			69
							138	9									
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	368	1	560	3	Y	115	119	1			65
							127	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	355	1	574	3	Y	152	151	1			66
							167	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	351	1	293	3	Y	50	3	1			264
							55	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	413	1	686	3	Y	73	8	1			329
							80	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	390	1	580	3	Y	51	6	1			374
							56	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	321	1	166	3	Y	37	2	1			409
							41	9									
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	358	1	168	3	Y	61	189	1			281
							67	9									
11	990	N	436	-0-	-554	-0-	338	1	74	3	Y	22	1	1			302
							24	9									

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
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	538	1	4092	3	Y	756	833	1			199
							832	9									
07	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	600	1	3106	3	Y	680	649	1			230
							748	9									
08	5146	X	4232	-0-	-914	-0-	562	1	2940	3	Y	664	516	1			378
							730	9									
09	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	572	1	2576	3	Y	624	741	1			261
							686	9									
10	5580	X	3431	-0-	-2149	-0-	539	1	2242	3	Y	591	719	1			133
							650	9									
11	5400	X	3135	-0-	-2265	-0-	519	1	2055	3	Y	510	454	1			189
							561	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	N	148	162	1			39
							163	9									
07	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	116	1	765	3	N	151	138	1			52
							166	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	851	3	N	241	286	1			7
							265	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	N	254	193	1			68
							279	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	705	3	N	274	250	1			92
							301	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	114	1	798	3	N	357	363	1			86
							393	9									

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	3	Y	137	194	1			205
							151	9									
07	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	338	1	709	3	Y	89	5	1			289
							98	9									
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	361	1	1518	3	Y	133	188	1			234
							146	9									
09	1710	X	1527	-0-	-183	-0-	320	1	1049	3	Y	144	7	1			371
							158	9									
10	2015	X	1282	-0-	-733	-0-	256	1	939	3	Y	79	199	1			251
							87	9									
11	1950	X	1275	-0-	-675	-0-	248	1	897	3	Y	118	191	1			178
							130	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	962	-0-	-1918	-0-	23	1	716	3	Y	203	366	1			152
							223	9									
07	2759	X	902	-0-	-1857	-0-	13	1	678	3	Y	192	186	1			158
							211	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	186	1			127
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1007	1	172	9	Y	156					283
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	337	3	180	9	Y	164	192	1			255
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	724	3	Y	177	192	1			240
							195	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	119	3	Y	3	2	1			14
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	3	3	1			14
							3	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	631	3	Y	14	4	1			24
							15	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	85	5	1			104
							94	9									
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	27	1	540	3	Y	11	3	1			112
							12	9									

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
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	724	1	3384	3	Y	163	15	1			518
							179	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	792	1	2945	3	Y	99	381	1			236
							109	9									
08	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	885	1	4771	3	Y	252	22	1			466
							277	9									
09	5880	X	4015	-0-	-1865	-0-	837	1	3000	3	Y	162	202	1			426
							178	9									
10	6076	X	2234	-0-	-3842	-0-	724	1	1390	3	Y	109	196	1			339
							120	9									
11	5730	X	3945	-0-	-1785	-0-	877	1	2957	3	Y	101	199	1			241
							111	9									

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
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1229	1	3796	3	Y	1058	1340	1			343
							1164	9									
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	1549	1	357	3	Y	692	732	1			303
							761	9									
08	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-	170	1	1993	3	Y	873	673	1			503
							960	9									
09	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	301	1	3827	3	Y	931	964	1			470
							1024	9									
10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	328	1	3305	3	Y	945	999	1			416
							1040	9									
11	5700	X	4185	-0-	-1515	-0-	310	1	2972	3	Y	821	602	1			635
							903	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2644	-0-	-836	-0-	979	1	1092	3	Y	521	373	1			773
							573	9									
07	3596	X	3038	-0-	-558	-0-	1099	1	1400	3	Y	490	382	1			881
							539	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	1622	3	Y	623	910	1			594
							685	9									
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	1416	1	4108	3	Y	2531	2248	1			877
							2784	9									
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	976	1	5374	3	Y	3126	3176	1			827
							3439	9									
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-	999	1	570	3	Y	955	1294	1			488
							1051	9									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	259	1	205	9	N	186					462
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	88	1	75	9	N	68	187	1			343
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	242	1	178	9	N	162					505
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	308	1	107	9	N	97	119	1			483
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	275	1	151	9	N	137	185	1			435
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	132	1	2	3	N	132					567
							145	9									

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	93	1	51	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	87	1	56	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	85	1	64	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	68	1	98	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	591	1	319	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	578	1	377	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	498	1	378	2	N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	467	1	358	2	N	-0-					-0-
10	961	N	633	-0-	-328	-0-	315	1	318	2	N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	338	1	496	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	134	1	72	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	122	1	80	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	116	1	88	2	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	74	1	75	2	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	79	1	117	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	133	1	73	2	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	122	1	79	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	115	1	88	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	79	1	116	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	3					178
							3	9									
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	N	4					182
							4	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6					188
							7	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	7					195
							8	9									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	4					199
							4	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	29	2	N	18	182	1			35
							20	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	66	1	1628	2	N	2					122
							2	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	211	1	1352	2	N	1					123
							1	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1459	2	N	2					125
							2	9									
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	285	1	1200	2	N	-0-					125
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	301	1	1218	2	N	2					127
							2	9									
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	286	1	1150	2	N	-0-					127

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					84
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	1					85
							1	9									
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					85
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	4	1	15	2	N	-0-					85
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					85
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	-0-					85

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

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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14040	12082	-0-	-1958	-0-	60 67	1 9	11955	2	N	61	147	1			32
07	14508	12136	-0-	-2372	-0-	62 102	1 9	11972	2	N	93					125
08	14508	11677	-0-	-2831	-0-	62 54	1 9	11561	2	N	49	146	1			28
09	13740 #	2099	-0-	-11641	-0-	12	1	2087	2	N	-0-					28
10	13082 #	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					28
11	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					28

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	690	N	110	-0-	-580	-0-	110	2			N	-0-					68
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					68
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					68
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					68
10	837	N	371	-0-	-466	-0-	371	2			N	-0-					68
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

06	2460	X	341	-0-	-2119	-0-	341	3			N	-0-					190
07	2542	X	1550	-0-	-992	-0-	1549	3	1	9	N	1	171	1			20
08	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	1821	3			N	-0-					20
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	3	3	9	N	3					23
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					23

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	2	7	9	N	6					93
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					93
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3					96
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12					108
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	N	3					111
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					111

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

06	966	N	285	-0-	-681	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	282	65	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		376	-0-	376	658	98	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		304	-0-	304	962	84	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		100	-0-	100	1062	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
*11	638		393	-0-	-245	817	73	1	320	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

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					27
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					93
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					93
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					93
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

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-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					53
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					53
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					53
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					113
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					113
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					113
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					40
07	T. A.		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					40
08	T. A.		181	-0-	181	399	181	2			N	-0-					40
09	T. A.		160	-0-	160	559	160	2			N	-0-					40
10	T. A.		140	-0-	140	699	140	2			N	-0-					40
*11	878	X	179	-0-	-699	-0-	179	2			N	-0-					40

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12138	3	246	9	N	224	217	1			23
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13195	3	392	9	N	356	363	1			16
08	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	10938	3	312	9	N	284	285	1			15
09	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13020	3	418	9	N	380	395	1			-0-
10	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15695	3	536	9	N	487	487	1			-0-
*11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11669	3	362	9	N	329	324	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9	8	1			2
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	345	3	24	9	N	22	23	1			1
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	400	3	13	9	N	12	13	1			-0-
10	744	N	258	-0-	-486	-0-	245	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

06	2400	X	1161	-0-	-1239	-0-	1161	3			N	-0-					116
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					116
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					116
09	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	1735	3	18	9	N	16	16	1			116
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2	2	1			116
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					116

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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

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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					49
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					49
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	154	-0-	-1406	-0-	154	3			N	-0-					3
07	1271	N	145	-0-	-1126	-0-	145	3			N	-0-					3
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					3
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					3
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					3
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					3

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
06	2040	X	813	-0-	-1227	-0-	770	3	43	9	N	39	38	1			455
07	2108	X	1120	-0-	-988	-0-	1013	3	107	9	N	97	99	1			453
08	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	616	3			N	-0-					453
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					453
10	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	3			N	-0-					453
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-					453

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
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					9
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					9
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					9
09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					9
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					9
*11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4727	-0-	-823	-0-	4727	3			N	-0-					109
07	5735	X	5006	-0-	-729	-0-	5000	3	6	9	N	5	5	1			109
08	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4530	3	35	9	N	32	32	1			109
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5189	3	1	9	N	1	1	1			109
10	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	5111	3			N	-0-					109
11	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	4557	3	15	9	N	14	14	1			109

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					46
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					46
08	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					46
09	870	N	24	-0-	-846	-0-	24	3			N	-0-					46
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					46
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1425	-0-	-585	-0-	1425	3			N	-0-					8
07	1767	N	211	-0-	-1556	-0-	211	3			N	-0-					8
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					8
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			N	-0-					8
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					8
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20	20	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1755	3	73	9	N	66	64	1			85
07	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1091	3	117	9	N	106	108	1			83
08	2356	N	1310	-0-	-1046	-0-	1240	3	70	9	N	64	64	1			83
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					83
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					83
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	718	3			N	-0-					83

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3375	-0-	-765	-0-	3258	3	117	9	N	106	103	1			209
07	4030	X	3068	-0-	-962	-0-	3058	3	10	9	N	9	10	1			208
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	3993	3	101	9	N	92	93	1			207
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5025	3	206	9	N	187	188	1			206
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3631	3	112	9	N	102	102	1			206
11	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2609	3	92	9	N	84	83	1			207

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					22
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					22
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4243	3	30	9	N	27	27	1			22
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6759	3	29	9	N	26	26	1			22
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6055	3	79	9	N	72	72	1			22
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4983	3	18	9	N	16	16	1			22

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
06	3960	X	2310	-0-	-1650	-0-	2310	3			N	-0-					4
07	3875	X	2826	-0-	-1049	-0-	2826	3			N	-0-					4
08	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	2949	3	12	9	N	11	11	1			4
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3381	3	21	9	N	19	19	1			4
10	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	3			N	-0-					4
11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			N	-0-					4

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
06	1980	X	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-					23
07	1798	X	379	-0-	-1419	-0-	366	3	13	9	N	12	13	1			22
08	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1337	3	151	9	N	137	138	1			21
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1471	3	69	9	N	63	64	1			20
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	3	47	9	N	43	43	1			20
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	23	1			20

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3095	3	312	9	N	284	277	1			517
07	3100	N	3664	-0-	564	971	3504	3	160	9	N	145	148	1			514
08	2639	N	1668	-0-	-971	-0-	1668	3			N	-0-					514
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	3			N	-0-					514
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4027	3	279	9	N	254	260	1			508
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3845	3	298	9	N	271	267	1			512

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2585	3	51	9	N	46	41	1			64
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2178	3	144	9	N	131	111	1			84
08	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	1676	3	28	9	N	25	30	1			79
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3110	3	120	9	N	109	114	1			74
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19	20	1			73
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2270	3	114	9	N	104	101	1			76

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8972	3	17	9	N	15	19	1			61
07	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	3			N	-0-					61
08	10013	X	6462	-0-	-3551	-0-	6448	3	14	9	N	13	13	1			61
09	9690	X	7702	-0-	-1988	-0-	7684	3	18	9	N	16	16	1			61
10	10013	X	7818	-0-	-2195	-0-	7818	3			N	-0-					61
11	9000	X	6308	-0-	-2692	-0-	6308	3			N	-0-					61

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

06	1110	N	661	-0-	-449	-0-	596	3	65	9	N	59	58	1			125
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	3	89	9	N	81	83	1			123
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	731	3	246	9	N	224	226	1			121
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	904	3	40	9	N	36	38	1			119
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	3	14	9	N	13	13	1			119
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	520	3	79	9	N	72	71	1			120

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1191	3	109	9	N	99	96	1			95
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1012	3	163	9	N	148	151	1			92
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	708	3	107	9	N	97	97	1			92
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1298	3	162	9	N	147	156	1			83
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1042	3	79	9	N	72	73	1			82
11	780	N	318	-0-	-462	-0-	318	3			N	-0-					82

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7585	3	39	9	N	35	34	1			117
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8976	3	46	9	N	42	43	1			116
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7068	3	14	9	N	13	13	1			116
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8464	3	48	9	N	44	47	1			113
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7707	3	59	9	N	54	55	1			112
11	6480	X	4625	-0-	-1855	-0-	4511	3	114	9	N	104	102	1			114

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4275	3	68	9	N	62	55	1			151
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4078	3	117	9	N	106	90	1			167
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3433	3	30	9	N	27	33	1			161
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	N	18	18	1			161
10	3348	X	1623	-0-	-1725	-0-	1615	3	8	9	N	7	8	1			160
11	3240	X	817	-0-	-2423	-0-	773	3	44	9	N	40	39	1			161

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

06	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2881	3	25	9	N	23	20	1			78
07	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	3818	3	88	9	N	80	68	1			90
08	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2649	3	62	9	N	56	68	1			78
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	2969	3	77	9	N	70	73	1			75
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3632	3	14	9	N	13	15	1			73
11	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	2604	3	42	9	N	38	37	1			74

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19486	3	250	9	N	227	180	1			489
07	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22371	3	340	9	N	309	332	1			466
08	26412	X	18974	-0-	-7438	-0-	18669	3	305	9	N	277	323	1			420
09	25560	X	21929	-0-	-3631	-0-	21420	3	509	9	N	463	433	1			450
10	26412	X	18091	-0-	-8321	-0-	17664	3	427	9	N	388	386	1			452
11	21990	X	15100	-0-	-6890	-0-	14646	3	454	9	N	413	357	1			508

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	17982	3	150	9	N	136	118	1			61
07	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20299	3	141	9	N	128	155	1			34
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17451	3	132	9	N	120	92	1			62
09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20806	3	142	9	N	129	139	1			52
10	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22677	3	167	9	N	152	178	1			26
*11	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18737	3	121	9	N	110	64	1			72

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

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					3
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	N	1					4

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
06	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

06	2700	N	39	-0-	-2661	2899	39	1			Y	-0-					1
07	3100	N	1091	-0-	-2009	890	34	1	1057	2	Y	-0-					1
08	2024	N	1134	-0-	-890	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					1
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	-0-					1
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					1
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	Y	-0-					1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	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

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-

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

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					130
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					145
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	2	4	9	N	4					149
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	198	2	31	9	N	28					177
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	173	2	8	9	N	7					184
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	178	2	12	9	N	11					195

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3799	2	46	9	N	42					164
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	N	36					200
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3966	2	39	9	N	35	179	1			56
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3665	2	56	9	N	51					107
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4034	2	35	9	N	32					139
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3500	2	34	9	N	31					170

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					53
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
08	14B2 EXT		3	-0-	3	329	3	2			N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	329					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2214	2	17	9	N	15					349
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					351
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					351
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	N	10					49
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					119
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					119
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	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
06	1950	X	1220	-0-	-730	-0-	1220	2			N	-0-	165	1			96
07	2015	X	1038	-0-	-977	-0-	1038	2			N	-0-					96
08	2015	X	917	-0-	-1098	-0-	917	2			N	-0-					96
09	960	X	639	-0-	-321	-0-	639	2			N	-0-					96
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
11	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
06	1200	X	393	-0-	-807	-0-	373	2	20	9	N	18					96
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4					100
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	160	2	17	9	N	15					175
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					180
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					188
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	2	25	9	N	23					211
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					211
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					71
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	979	2	66	9	N	60					131
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	678	2	64	9	N	58					189
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	927	2	31	9	N	28					70
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	415	2	32	9	N	29					99
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					136
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					136
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					136
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					136
11	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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	243	2	35	9	N	32					195
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					68
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					68
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					68
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1559	2	47	9	N	43					130
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1574	2	28	9	N	25					155
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1522	2	105	9	N	95					174
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	654	2	111	9	N	101					275
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	619	2	18	9	N	16					291
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1913	2	219	9	N	199					274
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	97	2	83	9	N	75					239
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	2	171	9	N	155					394
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	173	1			353
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	178	1			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					258
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	260					N	NO RPT					86

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
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2783	2	134	9	N	122	182	1			144
07	1984	X	932	-0-	-1052	-0-	932	2			N	-0-					144
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3014	2	285	9	N	259	177	1			226
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2674	2	122	9	N	111	179	1			158
*10	3100	N	3706	-0-	606	606	3601	2	105	9	N	95	169	1			84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					84

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
09	14B2	EXT	763	-0-	763	2494	691	2	72	9	N	65					198
10	14B2	EXT	942	-0-	942	3436	935	2	7	9	N	6					204
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3436					N	NO RPT					204

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					118
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					118
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
09	14B2	EXT	47	-0-	47	1136	47	2			N	-0-					52
10	14B2	EXT	46	-0-	46	1182	46	2			N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1182					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	464	2	50	9	N	45					242
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	401	2	55	9	N	50	176	1			116
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	149	2	41	9	N	37					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2196	2	77	9	N	70					86
07	2077	X	914	-0-	-1163	-0-	874	2	40	9	N	36					122
08	2077	X	74	-0-	-2003	-0-	42	2	32	9	N	29					151
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					151
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					151
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					151

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8					223
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					223
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	168	2	9	9	N	8					231
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					231
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					231
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

06	2550	X	1918	-0-	-632	-0-	1912	2	6	9	N	5					37
07	2635	X	1499	-0-	-1136	-0-	1411	2	88	9	N	80					117
08	1488	X	675	-0-	-813	-0-	620	2	55	9	N	50					167
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1350	2	92	9	N	84	173	1			78
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	2	76	9	N	69					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

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

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					26
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	432	2	4	9	N	4					30
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					38
09	510	N	165	-0-	-345	-0-	159	2	6	9	N	5					43
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					43
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					43

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
06	852	N	510	-0-	-342	-0-	504	2	6	9	Y	5					15
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3					18
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	356	2	2	9	Y	2					20
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4					24
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					25
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2					27

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	232	2	3	9	N	3					37
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					39
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					43
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					45
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	N	3					48
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					51

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40
07	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					40
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					41
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					41
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					50
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					50
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					50
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	5					55
							6	9									

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8					65
							9	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	N	-0-					65
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	N	-0-					65
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1334	2	N	-0-					65
11	1650	N	268	-0-	-1382	-0-	27	1	241	2	N	-0-					65

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
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	54					147
							59	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	N	25					172
							28	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	69	181	1			60
							76	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1132	2	N	49					109
							54	9									
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	100	1	957	2	N	11					120
							12	9									
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	62					182
							68	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	27					40
							30	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	69	1	1578	2	N	42					82
							46	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1351	2	N	20					102
							22	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	114	1	987	2	N	-0-					102
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	98	1	938	2	N	2					104
							2	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	208	1	1862	2	N	65					169
							72	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					109

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	N	52					135
							57	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	48					183
							53	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2033	2	N	78	188	1			73
							86	9									
10	3100	N	4151	-0-	1051	1051	379	1	3633	2	N	126					199
							139	9									
*11	3000	N	2198	-0-	-802	249	216	1	1935	2	N	43					242
							47	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	10					27
							11	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	10					37
							11	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	N	10					47
							11	9									
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	6	1	48	2	N	-0-					47
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	178	2	N	10					57
							11	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	15	1	131	2	N	5					62
							6	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					77
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	N	-0-					77
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					77
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					77
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	12	1	111	2	N	-0-					77

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1639	2	N	63					102
							69	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	N	8					110
							9	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	117	1	958	2	N	20					130
							22	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	10					140
							11	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	N	17					157
							19	9									
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	10					167
							11	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					32
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	3					35
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	N	-0-					35
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	141	1	1215	2	N	3					38
							3	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	2	N	15					53
							17	9									
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	2	N	-0-					53

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
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

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

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					137
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			137
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					137
09	1050	N	607	-0-	-443	-0-	607	2			N	-0-					137
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	832	2	1	9	N	1					138
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					134
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					134
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					134
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					134
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					134
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4330	2	111	9	N	101	372	1			37
07	3937	X	3371	-0-	-566	-0-	3325	2	46	9	N	42					79
08	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3310	2	50	9	N	45					124
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	3300	2	117	9	N	106					230
10	4154	X	3394	-0-	-760	-0-	3355	2	39	9	N	35					265
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3410	2	112	9	N	102	184	1			183

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					62
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					62
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	275	2	2	9	N	2					64
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					67
*10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					67
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					67

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
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					12
07	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3681	2	22	9	N	20					32
08	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3757	2	22	9	N	20					52
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					52
10	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					52
11	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					52

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
06	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1319	2			N	-0-					53
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					53
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					53
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					60
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1900	2	19	9	N	17					77
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					77

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					40
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					40
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2219	2	153	9	N	139	157	1			22
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					22
10	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					22
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					22

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
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					8
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					8
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					8
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					8
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					8
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					40
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					40
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	993	2	169	9	N	154	176	1			18
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					18

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
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					60
07	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1232	2	74	9	N	67					127
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1221	2	78	9	N	71	179	1			19
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					19
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1275	2	1	9	N	1					20
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					20

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					25
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					25
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					25
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25

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
06	1920	X	1023	-0-	-897	-0-	1017	2	6	9	N	5					20
07	1984	X	1456	-0-	-528	-0-	1390	2	66	9	N	60					80
08	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			N	-0-					80
09	1650	X	885	-0-	-765	-0-	885	2			N	-0-					80
10	1457	X	928	-0-	-529	-0-	887	2	41	9	N	37					117
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					117

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
06	1560	X	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					100
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4992	2	86	9	N	78					178
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6301	2	3	9	N	3	171	1			10
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					10
10	5084	X	3190	-0-	-1894	-0-	3149	2	41	9	N	37					47
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					47

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					70
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					70
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	N	7					77
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					77
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	644	2	176	9	N	160					180
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1	176	1			5
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					5
10	1736	N	951	-0-	-785	-0-	885	2	66	9	N	60					65
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					65

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
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					40
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					40
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					40
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	257	2	3	9	N	3					43
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	844	2	128	9	N	116	67	1			92
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					92

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	122	1			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					82
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					82
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	864	2	83	9	N	75					157
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1137	2	194	9	N	176	176	1			157
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	157	7			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					7
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					7
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	628	2	127	9	N	115					122
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					122

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					17
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	747	2	106	9	N	96					113
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					113

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
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					41
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					41
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					41
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					41
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1957	2	81	9	N	74					115
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					115

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
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			75
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					75
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			N	-0-					75
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1939	2	1	9	N	1					76
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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
06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	1724	2			N	-0-					92
07	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	1893	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					92
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					92
10	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1827	2	1	9	N	1					93
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					93

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
07	558	N	173	-0-	-385	-0-	171	2	2	9	N	2	2	8			75
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					75
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					75
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					76
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					63
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					63
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	N	39					102
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					102
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					102
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					102

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
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					283
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1198	2	1	9	N	1	184	1			100
08	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			N	-0-					100
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					117
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					117
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					117

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
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1158	2	6	9	N	5					229
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					234
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					239
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					244
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					249
11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1232	2	2	9	N	2					251

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 11510 - 14140

06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7730	3	8	9	N	7					164
07	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	7689	3	11	9	N	10					174
08	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7915	3	19	9	N	17					191
09	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7573	3	12	9	N	11					202
*10	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	7750	3	6	9	N	5					207
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					207

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	10	1	1131	2	Y	-0-					12
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					12
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					12
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-					12
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	22	1	1245	2	Y	49					61
							54	9									
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					61

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
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	6	1	700	2	Y	-0-					3
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					3
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	792	2	Y	-0-					3
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	Y	-0-					3
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	12	1	711	2	Y	11					14
							12	9									
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					14

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
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	6	1	665	2	Y	-0-					3
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	20	1	723	2	Y	-0-					3
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					3
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	12	1	677	2	Y	11					14
							12	9									
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					14

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	207	1	241	2	N	-0-					32
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	222	2	N	-0-					32
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	85	1	82	2	N	-0-					32
09	390	N	182	-0-	-208	-0-	85	1	97	2	N	-0-					32
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	2	N	-0-					32
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	155	1	199	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
06	1020	X	772	-0-	-248	-0-	136	1	625	2	N	10	4	1			183
							11	9									
07	899	X	825	-0-	-74	-0-	137	1	667	2	N	19	167	1			35
							21	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	218	1	1067	2	N	12	3	1			44
							13	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	735	2	N	7					51
							8	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	155	1	876	2	N	7					58
							8	9									
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	208	1	1072	2	N	4					62
							4	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	494	-0-	-736	-0-	88	1	404	2	N	2	4	1			93
							2	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	145	1	703	2	N	6					99
							7	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	154	1	752	2	N	6	3	1			102
							7	9									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	66	1	349	2	N	-0-					102
10	868	N	636	-0-	-232	-0-	95	1	537	2	N	4					106
							4	9									
11	870	N	537	-0-	-333	-0-	87	1	448	2	N	2					108
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	712	2	Y	94	184	1			35
							103	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	Y	9					44
							10	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	151	1	739	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	93	1	491	2	Y	2					49
							2	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	142	1	805	2	Y	3					52
							3	9									
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	2					54
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

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

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

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

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					178
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	166	1			12
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					12
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					12
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	272	2	58	9	N	53					65
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	275	2	39	9	N	35					100

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	101	-0-	-529	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	29	1			32
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1224	2	3	9	N	3	27	1			8
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	N	29					37
09	1440	N	860	-0-	-580	-0-	857	2	3	9	N	3	27	1			13
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1099	2	13	9	N	12	15	1			10
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	N	11	15	1			6

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
06	480	X	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					232
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	1			N	-0-					232
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					232
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	1			N	-0-					232
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	11	1	4	2	N	-0-					232
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	448	-0-	-302	-0-	37	1	411	2	N	-0-					105
07	775	X	174	-0-	-601	-0-	41	1	133	2	N	-0-					105
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	46	1	352	2	N	-0-					105
09	450	N	210	-0-	-240	-0-	18	1	192	2	N	-0-					105
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					105
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					105

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
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	165	1	1844	2	N	-0-					56
07	1550	X	1122	-0-	-428	-0-	259	1	853	2	N	9					65
							10	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1393	2	N	15					80
							17	9									
09	1980	N	1097	-0-	-883	-0-	92	1	994	2	N	10					90
							11	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	132	1	1687	2	N	16					106
							18	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					106

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
06	3060	X	1889	-0-	-1171	-0-	153	1	1716	2	N	18					56
							20	9									
07	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	655	1	2152	2	N	40					96
							44	9									
08	3193	X	1967	-0-	-1226	-0-	225	1	1718	2	N	22					118
							24	9									
09	3090	X	2143	-0-	-947	-0-	180	1	1935	2	N	25					143
							28	9									
10	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	162	1	2072	2	N	22					165
							24	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					165

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 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
06	1650	X	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					102
07	1705	X	30	-0-	-1675	-0-	30	2			N	-0-					102
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					102
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					102
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					102
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					102

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
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-	176	1			41
07	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3018	2	131	9	N	119					160
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2734	2	57	9	N	52					212
*09	3300	X	2125	-0-	-1175	-0-	2062	2	63	9	N	57					269
10	3410	X	1783	-0-	-1627	-0-	1762	2	21	9	N	19	178	1			110
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					110

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	N	2					75
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					78
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	109	1	1442	2	N	74	176	1			45
							81	9									
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					45
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	106	1	1426	2	N	47					92
							52	9									
09	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	79	1	1041	2	N	-0-					92
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1662	2	N	8					100
							9	9									
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	70					170
							77	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	87	1	453	2	N	5					198
							6	9									
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	280	1	701	2	N	2	168	1			32
							2	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	354	1	1087	2	N	3					35
							3	9									
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	113	1	247	2	N	-0-					35
10	992	N	526	-0-	-466	-0-	119	1	349	2	N	53					88
							58	9									
11	1380	N	419	-0-	-961	-0-	217	1	202	2	N	-0-					88

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	176	1	1605	2	N	-0-					70
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	373	1	7900	2	N	197	187	1			80
							217	9									
*11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	424	1	6229	2	N	169	183	1			66
							186	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	6132	-0-	-18	-0-	272	1	5830	2	Y	27					93
							30	9									
07	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	272	1	5558	2	Y	102	167	1			28
							112	9									
08	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	267	1	5512	2	Y	102					130
							112	9									
09	6120	X	6110	-0-	-10	-0-	269	1	5776	2	Y	59					189
							65	9									
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	281	1	6059	2	Y	68	168	1			89
							75	9									
11	6120	X	6103	-0-	-17	-0-	263	1	5768	2	Y	65					154
							72	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
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	900	1	6350	2	N	90					117
							99	9									
07	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	686	1	3908	2	N	-0-					117
08	8401	X	3777	-0-	-4624	-0-	346	1	3431	2	N	-0-					117
09	8130	X	6449	-0-	-1681	-0-	794	1	5559	2	N	87	178	1			26
							96	9									
10	8401	X	5170	-0-	-3231	-0-	925	1	4128	2	N	106					132
							117	9									
11	7350	X	3636	-0-	-3714	-0-	595	1	2997	2	N	40					172
							44	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	386	1	5105	2	N	15					80
							17	9									
07	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	323	1	4743	2	N	47					127
							52	9									
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	392	1	5284	2	N	73					200
							80	9									
09	5760	X	4110	-0-	-1650	-0-	289	1	3802	2	N	17	177	1			40
							19	9									
10	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	350	1	5103	2	N	20					60
							22	9									
11	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	378	1	4954	2	N	40					100
							44	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	212	1	4540	2	N	73					108
							80	9									
07	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	221	1	4501	2	N	82	165	1			25
							90	9									
08	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	215	1	4424	2	N	38					63
							42	9									
09	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	211	1	4532	2	N	30					93
							33	9									
10	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	210	1	4533	2	N	25					118
							28	9									
11	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	196	1	4303	2	N	-0-					118

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					41
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	464	2	2	9	N	2					43
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-					43
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					43
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	367	2	72	9	N	65					108

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	604	2	26	9	N	24	181	1			35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					35
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					35
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					35

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
06	26400	X	22203	-0-	-4197	-0-	240	1	21528	2	N	395	544	1			96
							435	9									
07	25885	X	19684	-0-	-6201	-0-	209	1	19175	2	N	273	177	1			192
							300	9									
08	25575	X	21783	-0-	-3792	-0-	248	1	21191	2	N	313	353	1			152
							344	9									
09	23400	X	14998	-0-	-8402	-0-	176	1	14590	2	N	211	183	1			180
							232	9									
10	23715	X	22632	-0-	-1083	-0-	232	1	22059	2	N	310	369	1			121
							341	9									
11	22200	X	18927	-0-	-3273	-0-	240	1	18345	2	N	311	179	1			253
							342	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	888	-0-	-1032	-0-	886	3	2	9	N	2					43
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					43
08	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	1104	3	7	9	N	6					49
09	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	1198	3	7	9	N	6					55
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	27					82
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	2					84

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
06	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1043	-0-	-414	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1410	X	630	-0-	-780	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	625	-0-	-584	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	2784	-0-	-1806	-0-	2769	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	4743	X	3953	-0-	-790	-0-	3933	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4071	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	2747	-0-	-1753	-0-	2729	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1855	-0-	-785	-0-	1835	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2728	X	1667	-0-	-1061	-0-	1659	3	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2728	X	1862	-0-	-866	-0-	1849	3	13	9	N	12	12	1			-0-
09	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1414	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	11922	-0-	-1638	-0-	11733	3	189	9	N	172	165	1			218
07	13733	X	12334	-0-	-1399	-0-	12108	3	226	9	N	205	188	1			235
08	13330	X	11832	-0-	-1498	-0-	11619	3	213	9	N	194	189	1			240
09	12630	X	11197	-0-	-1433	-0-	11000	3	197	9	N	179	193	1			226
10	12648	X	11282	-0-	-1366	-0-	11083	3	199	9	N	181	188	1			219
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					219

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20190	X	17281	-0-	-2909	-0-	16955	3	326	9	N	296	374	1			138
07	20584	X	17686	-0-	-2898	-0-	17368	3	318	9	N	289	192	1			235
08	19902	X	17077	-0-	-2825	-0-	16766	3	311	9	N	283	375	1			143
09	18690	X	16056	-0-	-2634	-0-	15771	3	285	9	N	259	178	1			224
10	18724	X	16267	-0-	-2457	-0-	15945	3	322	9	N	293	388	1			129
11	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					129

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
06	16590	X	13680	-0-	-2910	-0-	13346	3	334	9	N	304	169	1			219
07	17143	X	13659	-0-	-3484	-0-	13349	3	310	9	N	282	371	1			130
08	15872	X	13379	-0-	-2493	-0-	13009	3	370	9	N	336	366	1			100
09	14640	X	12187	-0-	-2453	-0-	11985	3	202	9	N	184	182	1			102
10	14756	X	12487	-0-	-2269	-0-	12244	3	243	9	N	221	189	1			134
11	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					134

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4096	3	208	9	N	189	188	1			199
07	4960	X	3953	-0-	-1007	-0-	3767	3	186	9	N	169	186	1			182
08	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	3683	3	142	9	N	129	191	1			120
09	4650	X	3405	-0-	-1245	-0-	3255	3	150	9	N	136	192	1			64
10	4681	X	3859	-0-	-822	-0-	3677	3	182	9	N	165					229
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					229

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					195
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	1909	2			N	-0-					195
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-	179	1			16
09	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1843	2	4	9	N	4					20
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2391	2	13	9	N	12					32
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					32

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
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	813	1	945	2	N	9	6	1			83
							10	9									
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	706	1	1093	2	N	10					93
							11	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	969	1	938	2	N	11	4	1			100
							12	9									
09	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	663	1	760	2	N	7					107
							8	9									
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	841	1	1374	2	N	12					119
							13	9									
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	865	1	1110	2	N	10					129
							11	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	180	1	449	2	N	10	3	1			66
							11	9									
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	60	1	294	2	N	7					73
							8	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	186	1	513	2	N	14	4	1			83
							15	9									
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	132	1	357	2	N	8					91
							9	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	463	2	N	12					103
							13	9									
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	180	1	465	2	N	8					111
							9	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
06	1350	N	484	-0-	-866	-0-	251	1	230	2	N	3	5	1			106
							3	9									
07	1023	N	424	-0-	-599	-0-	232	1	190	2	N	2					108
							2	9									
08	899	N	532	-0-	-367	-0-	324	1	205	2	N	3	2	1			109
							3	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	438	1	219	2	N	2					111
							2	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	682	1	605	2	N	-0-					111
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	631	1	399	2	N	-0-					111

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
06	14B	DENY	253	-0-	253	547	100	1	153	2	N	-0-					2
07	14B	DENY	341	-0-	341	888	133	1	208	2	N	-0-					2
08	H15	VIOL	226	-0-	226	1114	118	1	108	2	N	-0-	1	1			1
09	14B	DENY	265	-0-	265	1379	133	1	132	2	N	-0-					1
*10	1655	N	276	-0-	-1379	-0-	104	1	172	2	N	-0-					1
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	124	1	155	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	231	1	1062	2	N	14	5	1			128
							15	9									
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	190	1	924	2	N	8					136
							9	9									
08	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	178	1	870	2	N	14	5	1			145
							15	9									
09	1320	N	764	-0-	-556	-0-	121	1	636	2	N	6					151
							7	9									
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	134	1	758	2	N	2					153
							2	9									
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	74	1	383	2	N	2					155
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

06		14B2 EXT	880	-0-	880	1492	457 3	1 9	420	2	N	3					30
07	1833	X	341	-0-	-1492	-0-	188	1	153	2	N	-0-					30
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	219	2	N	1	2	1			29
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	231	1	116	2	N	-0-					29
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	111	1	99	2	N	-0-					29
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	196	1	124	2	N	-0-					29

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

06	420	X	276	-0-	-144	-0-	47 1	1 9	228	2	N	1					36
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	2	N	-0-					36
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	N	-0-	1	1			35
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	N	-0-					35
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	-0-					35
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	91	1	245	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	51	1	45	2	N	-0-					79
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	1	37	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	509	1	780	2	Y	3					9
							3	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	386	1	602	2	Y	2					11
							2	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	357	1	328	2	Y	4					15
							4	9									
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	252	1	251	2	Y	3					18
							3	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	360	1	592	2	Y	1					19
							1	9									
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	408	1	511	2	Y	1					20
							1	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	451	1	2200	2	N	27	11	1			165
							30	9									
07	2201	X	1249	-0-	-952	-0-	259	1	976	2	N	13					178
							14	9									
08	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	207	1	635	2	N	3	10	1			171
							3	9									
09	2130	X	447	-0-	-1683	-0-	109	1	338	2	N	-0-					171
10	2201	X	750	-0-	-1451	-0-	154	1	594	2	N	2					173
							2	9									
11	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	260	1	702	2	N	2					175
							2	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

06	T. A.		1032	-0-	1032	2180	405	1	620	2	Y	6	4	1			52
							7	9									
07	T. A.		937	-0-	937	3117	365	1	570	2	Y	2					54
							2	9									
08	4169	X	1052	-0-	-3117	-0-	545	1	500	2	Y	6	3	1			57
							7	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	363	1	362	2	Y	4					61
							4	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	488	1	802	2	Y	2					63
							2	9									
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1	613	2	Y	1					64
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	748	1	3448	2	N	63	199	1			79
							69	9									
07	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	766	1	3726	2	N	33					112
							36	9									
08	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	725	1	3549	2	N	49	16	1			145
							54	9									
09	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	497	1	2618	2	N	22					167
							24	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	739	1	4179	2	N	36					203
							40	9									
*11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	801	1	4126	2	N	17					220
							19	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

06	210	N	185	-0-	-25	-0-	96	1	88	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	83	1	68	2	N	-0-					54
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	135	1	85	2	N	-0-	1	1			53
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	79	1	39	2	N	-0-					53
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	108	1	95	2	N	-0-					53
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	134	1	85	2	N	-0-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

06	2250	N	15	-0-	-2235	-0-	6	1	9	2	N	-0-	5	1			29
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	1	1			28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1672	2	N	21	6	1			111
							23	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	435	1	1641	2	N	37					148
							41	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	623	1	1915	2	N	89	188	1			49
							98	9									
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	465	1	1441	2	N	13					62
							14	9									
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	587	1	2264	2	N	18					80
							20	9									
11	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	489	1	1323	2	N	10					90
							11	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

06	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	983	1	4528	2	N	63	23	1			160
							69	9									
07	6634	X	3807	-0-	-2827	-0-	642	1	3125	2	N	36					196
							40	9									
08	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	993	1	4858	2	N	62	20	1			238
							68	9									
09	6420	X	5029	-0-	-1391	-0-	799	1	4208	2	N	20					258
							22	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	997	1	5642	2	N	20					278
							22	9									
*11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1028	1	5295	2	N	17					295
							19	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-					101
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	109	1	89	2	N	-0-					101
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	11	1	7	2	N	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11					40
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1376	2	10	9	Y	9					49
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	2	11	9	Y	10					59
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1392	2	11	9	Y	10					69
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	64	1			17
11	1530	X	1485	-0-	-45	-0-	1474	2	11	9	Y	10					27

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
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2385	2	21	9	Y	19					80
07	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2648	2	20	9	Y	18					98
08	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2759	2	20	9	Y	18					116
09	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2284	2	19	9	Y	17					133
10	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2616	2	26	9	Y	24	123	1			34
11	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	2549	2	20	9	Y	18					52

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					37
07	2046	X	1063	-0-	-983	-0-	1063	2			Y	-0-					37
08	2697	X	989	-0-	-1708	-0-	989	2			Y	-0-					37
09	2610	X	592	-0-	-2018	-0-	592	2			Y	-0-					37
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					37
*11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3					40

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					28
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	547	2	1	9	Y	1					25
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					25
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12	24	1			13

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

06	1140	N	629	-0-	-511	-0-	629	2			Y	-0-					36
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					36
08	1333	N	784	-0-	-549	-0-	778	2	6	9	Y	5					41
09	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					41
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					41

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

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-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10984 - 11816

06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10938 - 11802

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					62
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF. 10889 - 11722

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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11768 - 11778

06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					36
08	2635	N	1432	-0-	-1203	-0-	1426	2	6	9	Y	5					41
09	2250	N	891	-0-	-1359	-0-	891	2			Y	-0-					41
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					41
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					41

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11709 - 11798

06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			Y	-0-					37
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					37
08	1302	N	583	-0-	-719	-0-	577	2	6	9	Y	5					42
09	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			Y	-0-					42
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					42
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					42

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 11836 - 11924

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

06	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			Y	-0-					28
07	868	N	466	-0-	-402	-0-	452	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1256	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	409	2	1	9	Y	1					25
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	548	2	13	9	Y	12	24	1			13

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					25
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	24	1			13

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3548	2	52	9	Y	47	115	1			13
07	4712	X	1772	-0-	-2940	-0-	1772	2			Y	-0-					13
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4340	2	138	9	Y	125					138
09	4200	X	2736	-0-	-1464	-0-	2736	2			Y	-0-					138
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					138
11	4320	X	3450	-0-	-870	-0-	3425	2	25	9	Y	23	117	1			44

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

06	960	N	596	-0-	-364	-0-	596	2			Y	-0-					28
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	Y	1					25
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	Y	12	24	1			13

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

06	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			Y	-0-					28
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	26	1			15
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2084	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1320	N	975	-0-	-345	-0-	974	2	1	9	Y	1					25
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1831	2	13	9	Y	12	24	1			13

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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1577	2	30	9	Y	27	69	1			7
07	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	1082	2			Y	-0-					7
08	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1086	2	83	9	Y	75					82
09	1620	N	819	-0-	-801	-0-	819	2			Y	-0-					82
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					82
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	875	2	15	9	Y	14	70	1			26

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					12
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	Y	13	16	1			9
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1421	2	37	9	Y	34	21	1			22
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	Y	13	23	1			13

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	25	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	24	1			13

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	Y	34	20	1			21
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					22
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	22	1			12

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					31
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
08	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					31
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7151	2	133	9	N	121	111	1			118
07	6293	X	4784	-0-	-1509	-0-	4771	2	13	9	N	12	104	1			26
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6354	2	142	9	N	129					155
09	6300	X	4295	-0-	-2005	-0-	4276	2	19	9	N	17	124	1			48
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6594	2	154	9	N	140	129	1			59
11	6300	X	5949	-0-	-351	-0-	5850	2	99	9	N	90	121	1			28

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2671	2	50	9	N	45	50	1			49
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	N	4	45	1			8
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	2	35	9	N	32					40
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1618	2	7	9	N	6	35	1			11
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2424	2	52	9	N	47	42	1			16
*11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41	49	1			8

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

06	570	N	395	-0-	-175	-0-	84	1	304	2	N	6					111
							7	9									
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	51	1	306	2	N	7					118
							8	9									
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	310	2	N	5					123
							6	9									
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	17	1	239	2	N	5					128
							6	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	7					135
							8	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					135

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	188	1	684	2	N	-0-					126
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	N	-0-					126
08	1147	N	813	-0-	-334	-0-	60	1	753	2	N	-0-					126
09	870	N	593	-0-	-277	-0-	38	1	555	2	N	-0-					126
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	170	1	1034	2	N	14					140
							15	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					140

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	237	1	1474	2	N	9					81
							10	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	255	1	1662	2	N	14					95
							15	9									
08	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	204	1	1474	2	N	19					114
							21	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	99	1	922	2	N	7					121
							8	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	378	1	2030	2	N	16					137
							18	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					137

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
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	215	1	482	2	N	25					235
							28	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	563	2	N	30					265
							33	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	177	1	807	2	N	-0-	156	1			109
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	71	1	616	2	N	9					118
							10	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	974	2	N	23					141
							25	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					141

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
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	43	1	483	2	N	40					161
							44	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	438	2	N	25					186
							28	9									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	49	1	375	2	N	9					195
							10	9									
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	23	1	249	2	N	15					210
							17	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	25					235
							28	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					235

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					83
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	N	-0-					83
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					83
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	6	1	61	2	N	-0-					83
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					83
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
06	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	244	1	544	2	N	4					70
							4	9									
07	2325	X	906	-0-	-1419	-0-	207	1	690	2	N	8					78
							9	9									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	436	1	1993	2	N	47					125
							52	9									
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	208	1	1813	2	N	45					170
							50	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	303	1	2177	2	N	50					220
							55	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					220

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	11		11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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-

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
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	300	1	2457	2	N	-0-					80
07	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	231	1	2560	2	N	52					132
							57	9									
08	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	314	1	2253	2	N	70	175	1			27
							77	9									
09	2880	X	1428	-0-	-1452	-0-	186	1	1242	2	N	-0-					27
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	268	1	2605	2	N	-0-					27
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	328	1	3005	2	N	-0-					27

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	5086	-0-	-2504	-0-	349	1	4651	2	N	78					121
							86	9									
07	7843	X	6527	-0-	-1316	-0-	335	1	6085	2	N	97					218
							107	9									
08	6975	X	5122	-0-	-1853	-0-	380	1	4742	2	N	-0-	188	1			30
09	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	252	1	4010	2	N	116					146
							128	9									
10	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	392	1	7411	2	N	68					214
							75	9									
*11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	392	1	5953	2	N	19	182	1			51
							21	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	323	1	1095	2	N	52					141
							57	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	276	1	967	2	N	95	180	1			56
							105	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	343	1	914	2	N	-0-					56
09	1470	N	867	-0-	-603	-0-	235	1	632	2	N	-0-					56
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	248	1	1260	2	N	-0-					56
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	11					67
							12	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	601	1	2727	2	N	25					87
							28	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	402	1	2185	2	N	45					132
							50	9									
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	602	1	3237	2	N	18					150
							20	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	482	1	2304	2	N	112	175	1			87
							123	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	726	1	3067	2	N	-0-					87
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	689	1	2658	2	N	43					130
							47	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					100
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					100
08	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			N	-0-					100
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					100
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					100

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6
07	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	N	-0-					92
07	620	N	326	-0-	-294	-0-	15	1	311	2	N	-0-					92
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	N	-0-					92
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	2	N	-0-					92
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					92
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	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
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	N	-0-					82
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	N	-0-					82
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					82
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					82
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	N	-0-					82
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	910	2	N	-0-					82

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
06	1410	N	823	-0-	-587	-0-	823	2			N	-0-					67
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6					73
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					73
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	2			N	-0-					73
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1387	2	8	9	N	7					80
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					80

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					62
08	14B2 EXT		22	-0-	22	37	22	2			N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					62
10	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1082	-0-	-1378	-0-	242	1	840	2	Y	-0-					27
07	2480	X	1275	-0-	-1205	-0-	114	1	1158	2	Y	3					30
							3	9									
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	186	1	2350	2	Y	56	76	1			10
							62	9									
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	196	1	1570	2	Y	-0-					10
10	1519	X	1207	-0-	-312	-0-	143	1	1056	2	Y	7					17
							8	9									
11	2520	X	910	-0-	-1610	-0-	140	1	770	2	Y	-0-					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	457	1	3113	2	N	123	156	1			27
							135	9									
07	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	344	1	2001	2	N	-0-					27
08	2790	X	617	-0-	-2173	-0-	87	1	530	2	N	-0-					27
09	3720	X	959	-0-	-2761	-0-	150	1	809	2	N	-0-					27
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	381	1	2524	2	N	-0-					27
11	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	348	1	3347	2	N	-0-					27

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	89	1			70
10	14B2	EXT	4262	-0-	4262	4262	4251	2	11	9	N	10					80
11	14B2	EXT	8682	-0-	8682	12944	8552	2	130	9	N	118	171	1			27

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
06	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	810	1	4928	2	N	6					76
							7	9									
07	6169	X	4559	-0-	-1610	-0-	576	1	3946	2	N	34					110
							37	9									
08	6169	X	5358	-0-	-811	-0-	709	1	4564	2	N	77					187
							85	9									
09	5760	X	3960	-0-	-1800	-0-	386	1	3506	2	N	62	173	1			76
							68	9									
10	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	236	1	5013	2	N	72					148
							79	9									
11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	352	1	5175	2	N	79					227
							87	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
06	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	594	1	3392	2	Y	100	176	1			49
							110	9									
07	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	570	1	3823	2	Y	-0-					49
08	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	582	1	2983	2	Y	63					112
							69	9									
09	4110	X	1118	-0-	-2992	-0-	195	1	848	2	Y	68					180
							75	9									
10	4402	X	1559	-0-	-2843	-0-	319	1	1184	2	Y	51	177	1			54
							56	9									
11	4260	X	1875	-0-	-2385	-0-	445	1	1430	2	Y	-0-					54

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
06	3240	X	1313	-0-	-1927	-0-	217	1	1082	2	N	13					88
							14	9									
07	3348	X	1383	-0-	-1965	-0-	270	1	1100	2	N	12					100
							13	9									
08	2883	X	806	-0-	-2077	-0-	251	1	555	2	N	-0-					100
09	2790	X	671	-0-	-2119	-0-	124	1	546	2	N	1					101
							1	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	332	1	3638	2	N	3					104
							3	9									
*11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	284	1	1689	2	N	70					174
							77	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
06	14B2 EXT		715	-0-	715	2625	715	2			N	-0-					28
07	3238	X	613	-0-	-2625	-0-	613	2			N	-0-					28
08	1147	X	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					28
09	1110	X	414	-0-	-696	-0-	414	2			N	-0-					28
10	1147	X	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					28
11	870	X	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					140
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					140

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
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-

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
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	142	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	588	1	1523	2	Y	-0-					121
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	535	1	1964	2	Y	149	167	1			103
							164	9									
08	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					103
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					103
10	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	96	1	1078	2	Y	-0-					103
11	2580	X	774	-0-	-1806	-0-	78	1	696	2	Y	-0-					103

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 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
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	641	1	940	2	N	-0-					95
07	2170	N	1016	-0-	-1154	-0-	414	1	550	2	N	47					142
							52	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					142
09	3000	N	11701	-0-	8701	8701	11505	2	196	9	N	178	173	1			147
10	3100	N	11075	-0-	7975	16676	285	1	10716	2	N	67	181	1			33
							74	9									
*11	3000	N	3610	-0-	610	17286	349	1	3220	2	N	37					70
							41	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
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	302	1	2061	2	N	-0-					29
07	2573	X	1675	-0-	-898	-0-	246	1	1429	2	N	-0-					29
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	553	1	3385	2	N	-0-					29
09	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	217	1	1168	2	N	-0-					29
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	347	1	2300	2	N	-0-					29
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	360	1	3460	2	N	35					64
							39	9									

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
*06	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					29
*07	227	X	71	-0-	-156	-0-	71	2			N	-0-					29
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	471	1	5785	2	N	5					108
							6	9									
07	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	447	1	5411	2	N	32					140
							35	9									
08	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	505	1	5890	2	N	70	184	1			26
							77	9									
09	6870	X	3772	-0-	-3098	-0-	321	1	3451	2	N	-0-					26
10	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	518	1	6452	2	N	34					60
							37	9									
*11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	459	1	5973	2	N	-0-					60

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

06	540	N	273	-0-	-267	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					14
07	434	N	134	-0-	-300	-0-	29	1	105	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

06	1800	N	434	-0-	-1366	-0-	49	1	384	2	N	1					188
							1	9									
07	465	N	43	-0-	-422	-0-	12	1	31	2	N	-0-					188
08	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	119	1	957	2	N	1	154	1			35
							1	9									
09	2070	X	1078	-0-	-992	-0-	80	1	998	2	N	-0-					35
10	2139	X	984	-0-	-1155	-0-	127	1	857	2	N	-0-					35
11	1050	X	371	-0-	-679	-0-	56	1	315	2	N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

06	3450	X	723	-0-	-2727	-0-	161	1	562	2	Y	-0-					54
07	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	209	1	2135	2	Y	6					60
							7	9									
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	191	1	2423	2	Y	67	110	1			17
							74	9									
09	1650	X	761	-0-	-889	-0-	84	1	677	2	Y	-0-					17
10	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	173	1	1279	2	Y	13					30
							14	9									
11	2610	X	1343	-0-	-1267	-0-	207	1	1136	2	Y	-0-					30

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	79	174	1			25
							87	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	N	12					37
							13	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	23					60
							25	9									
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	28	1	366	2	N	5					65
							6	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	618	2	N	15					80
							17	9									
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	65					145
							72	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	501	1	1813	2	N	-0-					47
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	2196	2	N	1					48
							1	9									
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	638	1	2591	2	N	39					87
							43	9									
09	2310	X	2053	-0-	-257	-0-	449	1	1604	2	N	-0-					87
10	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	442	1	1559	2	N	-0-					87
*11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	578	1	2197	2	N	40					127
							44	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	X	95	-0-	-140	-0-	26	1	69	2	N	-0-					23
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	622	1	2252	2	N	10					113
							11	9									
07	3627	X	2550	-0-	-1077	-0-	489	1	2061	2	N	-0-					113
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	636	1	2584	2	N	54					167
							59	9									
09	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	407	1	1452	2	N	8					175
							9	9									
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	700	1	2470	2	N	-0-					175
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	641	1	2437	2	N	38	186	1			27
							42	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
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4620	2	N	15					123
							17	9									
07	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	264	1	3185	2	N	-0-					123
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	388	1	4534	2	N	75	172	1			26
							83	9									
09	5100	X	3552	-0-	-1548	-0-	303	1	3249	2	N	-0-					26
10	5270	X	3354	-0-	-1916	-0-	249	1	3105	2	N	-0-					26
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	383	1	4978	2	N	107					133
							118	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1800	X	1135	-0-	-665	-0-	489	1	646	2	N	-0-					128
07	1736	X	1200	-0-	-536	-0-	487	1	639	2	N	67	172	1			23
							74	9									
08	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	403	1	851	2	N	5					28
							6	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	354	1	894	2	N	-0-					28
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	544	1	889	2	N	-0-					28
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	496	1	874	2	N	-0-					28

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
06	8550	X	100	-0-	-8450	-0-	28	1	72	2	N	-0-					111
07	7316	X	26	-0-	-7290	-0-	5	1	21	2	N	-0-					111
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	911	1	10647	2	N	233	180	1			164
							256	9									
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	643	1	7447	2	N	80	186	1			58
							88	9									
10	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	939	1	10567	2	N	182					240
							200	9									
*11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	993	1	8910	2	N	155	178	1			217
							171	9									

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
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	343	1	359	2	Y	-0-					103
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	322	1	491	2	Y	31	106	1			28
							34	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	378	1	818	2	Y	23					51
							25	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	280	1	557	2	Y	-0-					51
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	267	1	571	2	Y	-0-					51
11	1170	X	505	-0-	-665	-0-	233	1	272	2	Y	-0-					51

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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	298	1	1352	2	N	1					143
							1	9									
07	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	179	1	972	2	N	-0-					143
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	305	1	1640	2	N	-0-					143
09	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	229	1	1093	2	N	-0-					143
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	249	1	1054	2	N	-0-					143
11	1890	N	1401	-0-	-489	-0-	288	1	1113	2	N	-0-					143

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
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					69
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	24	1	37	2	Y	-0-	69	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	2	Y	-0-					22
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	Y	-0-					22
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					22

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		50	-0-	50	83	11	1	39	2	N	-0-					28
07	118	X	35	-0-	-83	-0-	8	1	27	2	N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2340	X	1280	-0-	-1060	-0-	277	1	1003	2	N	-0-					125
07	1953	X	1064	-0-	-889	-0-	204	1	860	2	N	-0-					125
08	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	276	1	1119	2	N	-0-					125
09	1530	X	886	-0-	-644	-0-	194	1	692	2	N	-0-					125
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	308	1	1086	2	N	7					132
							8	9									
*11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	281	1	1071	2	N	-0-					132

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

06	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2742	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3038	X	2169	-0-	-869	-0-	2158	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	2945	X	908	-0-	-2037	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	212	-0-	-2638	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	341	-0-	-2511	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #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
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1769	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1725	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2153	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1392	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1612	X	1302	-0-	-310	-0-	1284	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1345	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1560	X	947	-0-	-613	-0-	933	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1390	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	2630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2945	X	2368	-0-	-577	-0-	2347	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2660	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2850	X	1800	-0-	-1050	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	4840	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4540	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4170	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	2737	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5022	X	3543	-0-	-1479	-0-	3511	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2068	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2090	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2461	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2100	X	1208	-0-	-892	-0-	1190	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2138	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	652	-0-	-488	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	635	-0-	-865	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	2244	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3813	X	2156	-0-	-1657	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3162	X	2228	-0-	-934	-0-	2224	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2430	X	1516	-0-	-914	-0-	1515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2417	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #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
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2977	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	3072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3450	X	60	-0-	-3390	-0-	54	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	4772	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	5363	X	4316	-0-	-1047	-0-	4295	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	4697	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4860	X	3238	-0-	-1622	-0-	3220	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4628	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4418	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4017	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4454	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4500	X	3086	-0-	-1414	-0-	3068	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4754	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4115	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4371	X	3676	-0-	-695	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2836	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4391	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2731	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2637	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2899	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2910	X	2023	-0-	-887	-0-	2005	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2176	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2808	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2964	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	2013	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3069	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7419	-0-	-111	-0-	7397	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6539	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	7781	X	7414	-0-	-367	-0-	7390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	7410	X	5379	-0-	-2031	-0-	5361	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	7558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2790	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3328	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	N	2102	-0-	-628	-0-	2084	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3100	N	3318	-0-	218	218	3286	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3837	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3971	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	2853	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4618	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	755	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2108	X	880	-0-	-1228	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1118	-0-	-990	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1249	-0-	-791	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
*10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	2256	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1873	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	2284	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	1625	-0-	-775	-0-	1607	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2798	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	922	-0-	-458	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 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
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1870	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1783	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1963	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	1890	N	1389	-0-	-501	-0-	1377	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	2362	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3168	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	620	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	151	-0-	-659	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	559	-0-	-867	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1154	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1363	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5278	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	5330	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5730	X	3699	-0-	-2031	-0-	3681	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5859	X	5416	-0-	-443	-0-	5383	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3143	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2869	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3107	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3180	X	2334	-0-	-846	-0-	2316	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2852	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2925	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2505	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2893	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3060	X	1806	-0-	-1254	-0-	1791	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	555	-0-	-495	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4883	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	5617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5850	X	4310	-0-	-1540	-0-	4292	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6476	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3516	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	3300	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3689	X	3537	-0-	-152	-0-	3513	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3540	X	2585	-0-	-955	-0-	2567	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3912	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1298	-0-	-652	-0-	1295	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	868	-0-	-422	-0-	867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2845	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2189	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2610	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2761	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2815	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3150	X	1764	-0-	-1386	-0-	1749	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3676	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2657	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3085	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	3050	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3763	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	2706	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1268	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	1440	N	964	-0-	-476	-0-	949	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	523	-0-	-1277	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	423	-0-	-1189	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6198	-0-	-252	-0-	6176	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	6665	X	5477	-0-	-1188	-0-	5458	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	6390	X	4196	-0-	-2194	-0-	4178	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6408	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
06	1440	X	55	-0-	-1385	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	1488	X	35	-0-	-1453	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	1488	X	55	-0-	-1433	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4819	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	4217	-0-	-1208	-0-	4196	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5394	X	4519	-0-	-875	-0-	4495	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5190	X	3170	-0-	-2020	-0-	3152	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	5186	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3127	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2832	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3071	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	2118	-0-	-1122	-0-	2100	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	1053	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1410	N	962	-0-	-448	-0-	945	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3442	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3806	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3750	X	2516	-0-	-1234	-0-	2498	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3650	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4822	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5425	X	5209	-0-	-216	-0-	5185	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	3632	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5674	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1996	-0-	-284	-0-	1976	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	2050	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	2177	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2160	X	1632	-0-	-528	-0-	1614	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	1895	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1672	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4533	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2040	X	1328	-0-	-712	-0-	1310	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2027	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3175	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3109	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3321	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3210	X	2267	-0-	-943	-0-	2252	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3670	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4557	X	3531	-0-	-1026	-0-	3510	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4557	X	2040	-0-	-2517	-0-	2026	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	4410	X	364	-0-	-4046	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4185	X	2756	-0-	-1429	-0-	2724	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3354	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3133	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3363	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3390	X	2385	-0-	-1005	-0-	2367	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3552	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	667	-0-	-833	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	766	-0-	-753	-0-	765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4433	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	4321	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	3558	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5070	X	3782	-0-	-1288	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3293	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	3744	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4560	X	2120	-0-	-2440	-0-	2102	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4011	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	86	-0-	-1929	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	720	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4215	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4023	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5947	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2914	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	2702	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2907	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	2850	N	2021	-0-	-829	-0-	2006	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*10	3100	N	3544	-0-	444	444	3513	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	372	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5441	-0-	-1609	-0-	5419	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	6293	X	3470	-0-	-2823	-0-	3451	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	6293	X	3182	-0-	-3111	-0-	3159	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	5820	X	2315	-0-	-3505	-0-	2300	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6712	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 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
06	1560	N	456	-0-	-1104	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	631	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2284	-0-	-116	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2134	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	2370	X	1550	-0-	-820	-0-	1532	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2462	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4346	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4358	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3972	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4380	X	2933	-0-	-1447	-0-	2915	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4111	3	32	9	N	29	29	1			-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3589	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4681	X	3046	-0-	-1635	-0-	3025	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	4681	X	3548	-0-	-1133	-0-	3524	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3960	X	2716	-0-	-1244	-0-	2698	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4642	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					122
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-					122
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					122
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	663	2	56	9	N	51					173
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					173
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					173

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
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	2	56	9	N	51					178
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	N	15					193
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9131	2	39	9	N	35					228
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	6669	2	4	9	N	4					232
*10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9600	2	3	9	N	3					235
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					235

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	11670	X	10951	-0-	-719	-0-	10806	2	145	9	N	132	175	1			147
07	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11335	2	109	9	N	99					246
08	11532	X	8031	-0-	-3501	-0-	7967	2	64	9	N	58					304
09	10950	X	9381	-0-	-1569	-0-	9318	2	63	9	N	57					361
10	11439	X	6830	-0-	-4609	-0-	6811	2	19	9	N	17	179	1			199
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					199

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
06	24360	X	23978	-0-	-382	-0-	1346	1	22565	2	N	61	177	1			120
							67	9									
07	25172	X	21843	-0-	-3329	-0-	1128	1	20637	2	N	71					191
							78	9									
08	25172	X	24371	-0-	-801	-0-	1382	1	22883	2	N	96					287
							106	9									
09	24180	X	17397	-0-	-6783	-0-	990	1	16345	2	N	56	180	1			163
							62	9									
*10	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1299	1	23600	2	N	102					265
							112	9									
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					265

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
06	13170	X	11880	-0-	-1290	-0-	1109	1	10625	2	N	133	175	1			130
							146	9									
07	13516	X	10752	-0-	-2764	-0-	1132	1	9495	2	N	114					244
							125	9									
08	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	1175	1	11481	2	N	127	177	1			194
							140	9									
09	12870	X	10782	-0-	-2088	-0-	1068	1	9573	2	N	128	167	1			155
							141	9									
10	13113	X	12574	-0-	-539	-0-	1142	1	11254	2	N	162	179	1			138
							178	9									
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					138

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
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1804	2	73	9	Y	66	59	1			74
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	62	1			62
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1524	2	26	9	Y	24					86
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3284	1638	2	96	9	Y	87	122	1			51
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	4634	1304	2	46	9	Y	42	52	1			41
11	DLQ G-10		909	-0-	909	5543	872	2	37	9	Y	34	35	1	2	5	38

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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	327	2	24	9	N	22					25
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					30
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2352	2	46	9	N	42					72
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	2	43	9	N	39					111
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2658	2	53	9	N	48					159
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					194

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
06	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5700	3	1	9	N	1					35
07	7223	X	6393	-0-	-830	-0-	6387	3	6	9	N	5					40
08	7223	X	5429	-0-	-1794	-0-	5423	3	6	9	N	5					45
09	6990	X	5428	-0-	-1562	-0-	5420	3	8	9	N	7					52
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6889	3	9	9	N	8					60
*11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6948	3	17	9	N	15					75

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
06	4290	X	3503	-0-	-787	-0-	220	1	3283	3	N	-0-	185	1			35
07	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	211	1	2401	3	N	-0-					35
08	3503	X	2386	-0-	-1117	-0-	322	1	2036	3	N	25					60
							28	9									
09	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	204	1	2870	3	N	6					66
							7	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	224	1	3397	3	N	26					92
							29	9									
11	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	161	1	2783	3	N	13					105
							14	9									

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
06	11580	X	8780	-0-	-2800	-0-	551	1	8229	3	N	-0-					235
07	8277	X	6620	-0-	-1657	-0-	535	1	6085	3	N	-0-					235
08	10354	X	2915	-0-	-7439	-0-	398	1	2517	3	N	-0-					235
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	578	1	8128	3	N	-0-					235
10	10354	X	8600	-0-	-1754	-0-	530	1	8056	3	N	13	176	1			72
							14	9									
*11	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	643	1	11095	3	N	5					77
							6	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
06	20280	X	16623	-0-	-3657	-0-	1005	1	15617	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	20088	X	15606	-0-	-4482	-0-	921	1	14684	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	19778	X	5618	-0-	-14160	-0-	327	1	5291	2	N	-0-					100
09	18120	X	13106	-0-	-5014	-0-	710	1	12312	2	N	76	1	8			175
							84	9									
10	18724	X	17893	-0-	-831	-0-	951	1	16942	2	N	-0-	38	1			137
11	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	693	1	12191	2	N	-0-					137

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	434	1	6471	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	409	1	6525	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	402	1	6497	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	343	1	5959	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	361	1	6443	2	Y	12	62	1	1	8	26
							13	9									
*11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	355	1	6244	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

06	7590	X	5444	-0-	-2146	-0-	542	1	4887	2	Y	14					56
							15	9									
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	815	1	6621	2	Y	6					62
							7	9									
08	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	685	1	4945	2	Y	7					69
							8	9									
09	7740	X	7249	-0-	-491	-0-	1016	1	6226	2	Y	6					75
							7	9									
10	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	954	1	6512	2	Y	12					87
							13	9									
11	7200	X	5244	-0-	-1956	-0-	556	1	4673	2	Y	14					101
							15	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					27
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					27
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					27
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	652	1	10128	2	N	-0-					63
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	625	1	9964	2	N	1	1	8			63
							1	9									
08	10323	X	9146	-0-	-1177	-0-	532	1	8614	2	N	-0-					63
09	9990	X	9290	-0-	-700	-0-	506	1	8783	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	378	1	6713	2	N	-0-					63
*11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	547	1	9607	2	N	-0-					63

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

06	6630	X	6505	-0-	-125	-0-	394	1	6111	2	Y	-0-					48
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	357	1	5699	2	Y	-0-					48
08	7874	X	6195	-0-	-1679	-0-	360	1	5835	2	Y	-0-					48
09	7620	X	5744	-0-	-1876	-0-	313	1	5430	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
10	6851	X	5602	-0-	-1249	-0-	297	1	5293	2	Y	11	41	1			18
							12	9									
11	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	300	1	5268	2	Y	-0-					18

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8911	-0-	-899	-0-	538	1 8 9	8365	2	Y	7					12
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	556	1 8 9	8859	2	Y	7	5	1			14
08	9393	X	4833	-0-	-4560	-0-	282	1 6 9	4545	2	Y	5	8	1			11
09	8910	X	6945	-0-	-1965	-0-	379	1 3 9	6563	2	Y	3					14
10	9424	X	5803	-0-	-3621	-0-	307	1 7 9	5489	2	Y	6	3	1			17
11	9120	X	7502	-0-	-1618	-0-	403	1 4 9	7095	2	Y	4	8	1			13

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		5105	-0-	5105	5105	302	1	4803	2	N	-0-					100
08	27671	X	22566	-0-	-5105	-0-	1314	1 2 9	21250	2	N	2	2	8			100
09	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1059	1 1 9	18371	2	N	1	1	8			100
10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	960	1 1 9	17125	2	N	1	1	8			100
11	21840	X	15763	-0-	-6077	-0-	848	1 1 9	14914	2	N	1	1	8			100

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	585	1 1 9	9073	2	N	1	1	8			30
07	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	576	1	9192	2	N	-0-					30
08	10943	X	8633	-0-	-2310	-0-	503	1 1 9	8129	2	N	1	1	8			30
09	10560	X	7761	-0-	-2799	-0-	423	1 1 9	7337	2	N	1	1	8			30
10	10261	X	9160	-0-	-1101	-0-	487	1 1 9	8672	2	N	1	1	8			30
11	9660	X	8617	-0-	-1043	-0-	464	1	8153	2	N	-0-					30

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
06	5010	X	3512	-0-	-1498	-0-	450	1 9 9	3053	2	Y	8					34
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1 4 9	4953	2	Y	4					38
08	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	431	1 3 9	3102	2	Y	3					41
09	4260	X	2041	-0-	-2219	-0-	286	1 4 9	1751	2	Y	4					45
10	5580	X	3213	-0-	-2367	-0-	410	1 9 9	2794	2	Y	8					53
11	5400	X	4698	-0-	-702	-0-	498	1 10 9	4190	2	Y	9					62

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
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	554	1	9799	2	Y	32	35	1			41
							35	9									
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	591	1	10077	2	Y	33	41	1			33
							36	9									
08	10168	X	9724	-0-	-444	-0-	545	1	9144	2	Y	32	38	1			27
							35	9									
09	9840	X	9685	-0-	-155	-0-	596	1	9053	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	647	1	9619	2	Y	24					45
							26	9									
*11	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	603	1	9329	2	Y	7	45	1			7
							8	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6361	-0-	-1649	-0-	340	1	6004	2	Y	15	17	1			19
							17	9									
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	495	1	8445	2	Y	16	19	1			16
							18	9									
08	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	483	1	8089	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
09	8580	X	7663	-0-	-917	-0-	472	1	7173	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
10	8959	X	8372	-0-	-587	-0-	527	1	7830	2	Y	14					24
							15	9									
11	8670	X	7675	-0-	-995	-0-	465	1	7196	2	Y	13	31	1			6
							14	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	1002	1	17719	2	Y	24	27	1			31
							26	9									
07	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	1027	1	17517	2	Y	25	31	1			25
							28	9									
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	990	1	16602	2	Y	23	28	1			20
							25	9									
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1048	1	15911	2	Y	24	29	1			15
							26	9									
10	17205	X	16908	-0-	-297	-0-	1064	1	15811	2	Y	30					45
							33	9									
*11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	1035	1	16011	2	Y	30	62	1			13
							33	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8894	-0-	-346	-0-	476	1	8406	2	Y	11	14	1			15
							12	9									
07	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	524	1	8936	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	586	1	9826	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	582	1	8847	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	616	1	9153	2	Y	12					19
							13	9									
*11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	579	1	8956	2	Y	11	25	1			5
							12	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	110	1	1938	2	Y	13	14	1			16
							14	9									
07	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	118	1	2010	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
08	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	120	1	2013	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	152	1	2253	2	Y	17					26
							19	9									
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2303	2	Y	20	38	1			8
							22	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	274	1	7910	2	Y	-0-	15	1			12
07	10168	X	7963	-0-	-2205	-0-	267	1	7696	2	Y	-0-					12
08	10540	X	9350	-0-	-1190	-0-	312	1	9038	2	Y	-0-	8	1			4
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	347	1	10071	2	Y	-0-					4
10	10540	X	9523	-0-	-1017	-0-	320	1	9203	2	Y	-0-	2	1			2
11	9060	X	7255	-0-	-1805	-0-	253	1	6999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8674	-0-	-716	-0-	290	1	8384	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	280	1	8049	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8246	-0-	-1550	-0-	275	1	7971	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	305	1	8849	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7841	-0-	-1955	-0-	263	1	7578	2	Y	-0-					-0-
*11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	306	1	8472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	4145	2	Y	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	218	1	6273	2	Y	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	187	1	5419	2	Y	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4308	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	1255	-0-	-4635	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	2326	-0-	-3374	-0-	81	1	2245	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

06	10170	X	9638	-0-	-532	-0-	322	1	9301	2	Y	14	18	1			16
							15	9									
07	10509	X	10165	-0-	-344	-0-	341	1	9809	2	Y	14					30
							15	9									
08	10509	X	9805	-0-	-704	-0-	327	1	9466	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
09	9900	X	9615	-0-	-285	-0-	320	1	9277	2	Y	16					33
							18	9									
10	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	262	1	7536	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
11	9840	X	8913	-0-	-927	-0-	311	1	8602	2	Y	-0-	9	1			7

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

06	8220	X	5636	-0-	-2584	-0-	302	1	5334	2	Y	-0-	2	1			1
07	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	457	1	7799	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	443	1	7435	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5200	-0-	-1550	-0-	321	1	4879	2	Y	-0-					-0-
10	8246	X	5310	-0-	-2936	-0-	335	1	4975	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	4696	-0-	-3284	-0-	285	1	4411	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	41	1	1173	2	Y	27	60	1			53
							30	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	42	1	1220	2	Y	27					80
							30	9									
08	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	41	1	1191	2	Y	23	62	1			41
							25	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	Y	32					73
							35	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	Y	70	58	1			85
							77	9									
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	2	Y	109	133	1			61
							120	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

06	9960	X	9164	-0-	-796	-0-	306	1	8858	2	Y	-0-	21	1			9
07	10292	X	8508	-0-	-1784	-0-	286	1	8222	2	Y	-0-					9
08	10354	X	9435	-0-	-919	-0-	315	1	9119	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	335	1	9703	2	Y	-0-					5
10	10354	X	7455	-0-	-2899	-0-	250	1	7205	2	Y	-0-	3	1			2
*11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	324	1	8981	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

06	15000	X	13387	-0-	-1613	-0-	389	1	12976	2	Y	20	20	1			19
							22	9									
07	15500	X	11574	-0-	-3926	-0-	337	1	11219	2	Y	16	18	1			17
							18	9									
08	15500	X	11486	-0-	-4014	-0-	334	1	11135	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	13380	X	10603	-0-	-2777	-0-	308	1	10278	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
10	13826	X	9780	-0-	-4046	-0-	284	1	9472	2	Y	22					33
							24	9									
11	13380	X	10915	-0-	-2465	-0-	317	1	10576	2	Y	20	41	1			12
							22	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	N	13	188	1			49
							14	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3018	2	N	15					64
							17	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	334	1	2629	2	N	11					75
							12	9									
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	352	1	2660	2	N	-0-					75
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	361	1	2622	2	N	-0-					75
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	2	N	-0-					75

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
06	15630	X	14088	-0-	-1542	-0-	889	1	13097	2	Y	93	98	1			55
							102	9									
07	16151	X	15749	-0-	-402	-0-	1143	1	14511	2	Y	86	109	1			32
							95	9									
08	14942	X	14466	-0-	-476	-0-	1043	1	13327	2	Y	87	58	1			61
							96	9									
09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	1097	1	13430	2	Y	92	57	1			96
							101	9									
10	15748	X	14779	-0-	-969	-0-	1099	1	13580	2	Y	91	121	1			66
							100	9									
11	15240	X	13978	-0-	-1262	-0-	987	1	12884	2	Y	97	122	1			41
							107	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	654	1	9628	2	Y	148	155	1			87
							163	9									
07	11129	X	10105	-0-	-1024	-0-	727	1	9231	2	Y	134	170	1			51
							147	9									
08	11129	X	9963	-0-	-1166	-0-	712	1	9098	2	Y	139	93	1			97
							153	9									
09	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	789	1	9655	2	Y	147	91	1			153
							162	9									
10	10943	X	9950	-0-	-993	-0-	733	1	9063	2	Y	140	192	1			101
							154	9									
11	10440	X	9946	-0-	-494	-0-	695	1	9071	2	Y	164	195	1			70
							180	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
06	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	286	1	4212	2	Y	101	131	1			47
							111	9									
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	42	1			5
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	239	1	7972	2	Y	23	21	1			24
							25	9									
07	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	255	1	8484	2	Y	21	24	1			21
							23	9									
08	9982	X	7780	-0-	-2202	-0-	226	1	7533	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
09	8940	X	8387	-0-	-553	-0-	244	1	8118	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
10	8773	X	7904	-0-	-869	-0-	230	1	7656	2	Y	16					33
							18	9									
11	8490	X	7019	-0-	-1471	-0-	204	1	6800	2	Y	14	37	1			10
							15	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
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	46	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	51	1	1405	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
06	17130	X	15268	-0-	-1862	-0-	15116	2	152	9	Y	138	167	1			187
07	17701	X	14078	-0-	-3623	-0-	13960	2	118	9	Y	107	150	1			144
08	16554	X	15271	-0-	-1283	-0-	15116	2	155	9	Y	141	169	1			116
09	15720	X	10999	-0-	-4721	-0-	10889	2	110	9	Y	100	161	1			55
10	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16240	2	174	9	Y	158					213
11	15270	X	15015	-0-	-255	-0-	14814	2	201	9	Y	183	325	1			71

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
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3342	2	33	9	Y	30	32	1			35
07	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2132	2	22	9	Y	20	28	1			27
08	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	1993	2	28	9	Y	25	31	1			21
09	2730	X	1134	-0-	-1596	-0-	1109	2	25	9	Y	23	33	1			11
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4014	2	31	9	Y	28					39
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3579	2	42	9	Y	38	63	1			14

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	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
06	16410	X	15650	-0-	-760	-0-	986	1	14529	2	Y	123	126	1			74
							135	9									
07	16957	X	14746	-0-	-2211	-0-	1067	1	13545	2	Y	122	152	1			44
							134	9									
08	16957	X	14916	-0-	-2041	-0-	1072	1	13704	2	Y	127	78	1			93
							140	9									
09	15660	X	13261	-0-	-2399	-0-	991	1	12135	2	Y	123	88	1			128
							135	9									
10	16182	X	12623	-0-	-3559	-0-	936	1	11563	2	Y	113	155	1			86
							124	9									
11	15660	X	15191	-0-	-469	-0-	1070	1	13969	2	Y	138	171	1			53
							152	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
06	12840	X	11479	-0-	-1361	-0-	719	1	10589	2	Y	155	160	1			90
							171	9									
07	13268	X	12914	-0-	-354	-0-	931	1	11823	2	Y	145	181	1			54
							160	9									
08	13237	X	12511	-0-	-726	-0-	896	1	11455	2	Y	145	97	1			102
							160	9									
09	11490	X	11160	-0-	-330	-0-	831	1	10177	2	Y	138	96	1			144
							152	9									
10	12927	X	11061	-0-	-1866	-0-	816	1	10087	2	Y	144	188	1			100
							158	9									
11	12510	X	12304	-0-	-206	-0-	866	1	11309	2	Y	117	166	1			51
							129	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1	3517	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	171	1	2864	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	208	1	3155	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	265	1	3941	2	Y	11					15
							12	9									
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	220	1	3403	2	Y	9	20	1			4
							10	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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	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
06	6930	X	6821	-0-	-109	-0-	195	1	6508	2	Y	107	91	1			97
							118	9									
07	7533	X	6583	-0-	-950	-0-	189	1	6296	2	Y	89	99	1			87
							98	9									
08	7533	X	6660	-0-	-873	-0-	191	1	6377	2	Y	84	95	1			76
							92	9									
09	7290	X	5926	-0-	-1364	-0-	170	1	5671	2	Y	77	99	1			54
							85	9									
10	7285	X	6496	-0-	-789	-0-	187	1	6220	2	Y	81					135
							89	9									
11	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	176	1	5874	2	Y	63	156	1			42
							69	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5685	2	Y	42	61	1			52
							46	9									
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	202	1	5815	2	Y	40					92
							44	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	200	1	5792	2	Y	35	74	1			53
							39	9									
09	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	186	1	5401	2	Y	48					101
							53	9									
10	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	181	1	5224	2	Y	37	83	1			55
							41	9									
11	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	197	1	5455	2	Y	2	34	1			23
							2	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19140	X	17860	-0-	-1280	-0-	955	1	16887	2	Y	16	20	1			21
							18	9									
07	19778	X	17277	-0-	-2501	-0-	956	1	16302	2	Y	17	21	1			17
							19	9									
08	18383	X	17662	-0-	-721	-0-	993	1	16651	2	Y	16	19	1			14
							18	9									
09	17850	X	17412	-0-	-438	-0-	1075	1	16320	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
10	18445	X	17384	-0-	-1061	-0-	1094	1	16261	2	Y	26					36
							29	9									
11	17850	X	16299	-0-	-1551	-0-	987	1	15282	2	Y	27	52	1			11
							30	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	163	1	4702	2	Y	-0-	2	1			2
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	176	1	5079	2	Y	-0-					2
08	5549	X	5470	-0-	-79	-0-	183	1	5287	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	179	1	5200	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4557	-0-	-992	-0-	153	1	4404	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	153	1	4235	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15720	X	11145	-0-	-4575	-0-	324	1	10806	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
07	16244	X	11202	-0-	-5042	-0-	326	1	10864	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
08	13609	X	12567	-0-	-1042	-0-	366	1	12188	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
09	12690	X	9911	-0-	-2779	-0-	288	1	9611	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
10	12555	X	8475	-0-	-4080	-0-	246	1	8212	2	Y	15					24
							17	9									
11	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	324	1	10792	2	Y	17	30	1			11
							19	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	228	1	6597	2	Y	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	199	1	5752	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	4733	-0-	-2107	-0-	158	1	4575	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5123	-0-	-1717	-0-	179	1	4944	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
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	590	1	10432	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
07	14012	X	11410	-0-	-2602	-0-	631	1	10765	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
08	11842	X	11544	-0-	-298	-0-	649	1	10881	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
09	11430	X	11275	-0-	-155	-0-	696	1	10565	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
10	11811	X	11056	-0-	-755	-0-	696	1	10340	2	Y	18					26
							20	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	659	1	10203	2	Y	16	35	1			7
							18	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	256	1	7409	2	Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	231	1	6645	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	241	1	6986	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	247	1	7151	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6226	-0-	-1648	-0-	209	1	6017	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	5699	-0-	-1921	-0-	199	1	5500	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	518	1	9150	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	569	1	9704	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	558	1	9361	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	596	1	9056	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	626	1	9299	2	Y	11					16
							12	9									
*11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	576	1	8913	2	Y	12	23	1			5
							13	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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-

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
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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	173	1	2550	2	Y	67	73	1			42
							74	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	Y	62	80	1			24
							68	9									
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	174	1	2228	2	Y	65	45	1			44
							72	9									
09	2280	X	1916	-0-	-364	-0-	139	1	1702	2	Y	68	38	1			74
							75	9									
10	2356	X	2183	-0-	-173	-0-	158	1	1948	2	Y	70	93	1			51
							77	9									
11	2280	X	1969	-0-	-311	-0-	134	1	1754	2	Y	74	95	1			30
							81	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

06	1800	N	251	-0-	-1549	-0-	7	1	219	2	Y	23	24	1			20
							25	9									
07	2325	N	250	-0-	-2075	-0-	7	1	219	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	7	1	220	2	Y	20	23	1			18
							22	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	27					43
							30	9									
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	9	43	1			9
							10	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

06	7200	X	4594	-0-	-2606	-0-	246	1	4345	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	7440	X	5101	-0-	-2339	-0-	282	1	4817	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	6789	X	5038	-0-	-1751	-0-	283	1	4752	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	5670	X	4720	-0-	-950	-0-	291	1	4427	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	307	1	4565	2	Y	3					5
							3	9									
11	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	294	1	4550	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-		97	1	1719	2	Y	8	5	1			9
									9	9									
07	2046	N	1900	-0-		-146	-0-		105	1	1787	2	Y	7	9	1			7
									8	9									
08	1922	N	1737	-0-		-185	-0-		97	1	1630	2	Y	9	9	1			7
									10	9									
09	1830	N	1618	-0-		-212	-0-		99	1	1510	2	Y	8	10	1			5
									9	9									
10	1891	N	1635	-0-		-256	-0-		102	1	1521	2	Y	11					16
									12	9									
11	1680	N	1575	-0-		-105	-0-		95	1	1467	2	Y	12	23	1			5
									13	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	5340	X	1761	-0-		-3579	-0-		51	1	1699	2	Y	10	17	1			15
									11	9									
07	5518	X	3704	-0-		-1814	-0-		108	1	3584	2	Y	11	13	1			13
									12	9									
08	3875	X	1408	-0-		-2467	-0-		41	1	1359	2	Y	7	13	1			7
									8	9									
09	3750	X	1008	-0-		-2742	-0-		29	1	971	2	Y	7	9	1			5
									8	9									
10	3875	X	2610	-0-		-1265	-0-		75	1	2502	2	Y	30					35
									33	9									
*11	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-		103	1	3438	2	Y	53	71	1			17
									58	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	10992	X	10992	-0-		-0-	-0-		367	1	10617	2	Y	7	11	1			10
									8	9									
07	8979	X	8979	-0-		-0-	-0-		301	1	8671	2	Y	6					16
									7	9									
08	13200	X	13200	-0-		-0-	-0-		440	1	12753	2	Y	6	13	1			9
									7	9									
09	11218	X	11218	-0-		-0-	-0-		374	1	10835	2	Y	8					17
									9	9									
10	10195	X	10195	-0-		-0-	-0-		342	1	9847	2	Y	5	14	1			8
									6	9									
11	9150	X	7680	-0-		-1470	-0-		268	1	7412	2	Y	-0-	4	1			4

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-		78	1	68	2	N	6	183	1			87
									7	9									
07	305	N	305	-0-		-0-	-0-		100	1	205	2	N	-0-					87
08	332	N	332	-0-		-0-	-0-		37	1	295	2	N	-0-					87
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-		34	1	256	2	N	-0-					87
10	310	N	292	-0-		-18	-0-		35	1	257	2	N	-0-					87
11	330	N	263	-0-		-67	-0-		26	1	237	2	N	-0-					87

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	29	1	275	2	Y	9					77
							10	9									
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	15	1	129	2	Y	9					86
							10	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	Y	22					108
							24	9									
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	26	1	230	2	Y	20					128
							22	9									
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	8	70	1			66
							9	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					66

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	Y	9					137
							10	9									
07	930	X	662	-0-	-268	-0-	69	1	579	2	Y	13					150
							14	9									
08	930	X	837	-0-	-93	-0-	76	1	739	2	Y	20					170
							22	9									
09	900	X	706	-0-	-194	-0-	68	1	612	2	Y	24					194
							26	9									
*10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	50	107	1			137
							55	9									
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					137

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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	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

06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	58	1	1048	2	Y	36	20	1			21
							40	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					21
08	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	58	1	1132	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1147	2	Y	27	23	1			14
							30	9									
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	Y	15					29
							17	9									
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	22	27	1			24
							24	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	27	14	1			17
							30	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	1					18
							1	9									
08	1054	N	632	-0-	-422	-0-	30	1	596	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
09	960	N	578	-0-	-382	-0-	28	1	537	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
10	868	N	517	-0-	-351	-0-	25	1	485	2	Y	6					12
							7	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	10	11	1			11
							11	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	14	1	254	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					5
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	233	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	4					7
							4	9									
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					11
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	525	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	483	2	Y	5					11
							6	9									
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	23	1	444	2	Y	8	11	1			8
							9	9									

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	588	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
08	DLQ G-10		671	-0-	671	671	30	1	626	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		444	-0-	444	1115	19	1	410	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		297	-0-	297	1412	12	1	277	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2070	25	1	615	3	Y	16	10	1			11
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2522	3	Y	26	18	1			14
							29	9									
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
08	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	2004	90	1	1894	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
09	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	3410	59	1	1326	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	5091	46	1	1611	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	7186	81	1	1982	3	Y	29	25	1			20
							32	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
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	129	1	2899	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	144	1	3134	3	Y	26	24	1			17
							29	9									
08	DLQ	G-10	2940	-0-	2940	2940	133	1	2787	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	5610	115	1	2534	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ	G-10	2649	-0-	2649	8259	82	1	2543	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	10696	95	1	2320	3	Y	20	22	1			14
							22	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	86	1	1940	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1910	3	Y	19	17	1			12
							21	9									
08	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	2250	102	1	2134	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
09	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	4185	83	1	1838	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
10	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	6272	71	1	2004	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
11	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	8311	80	1	1948	3	Y	10	11	1			7
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	70	1	1591	3	Y	29	20	1			15
							32	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	73	1	1600	3	Y	28	25	1			18
							31	9									
08	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	87	1	1828	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3891	83	1	1850	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
10	DLQ G-10		7149	-0-	7149	11040	220	1	6822	3	Y	97	44	1			70
							107	9									
11	DLQ G-10		8735	-0-	8735	19775	339	1	8293	3	Y	94	98	1			66
							103	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
06	3270	X	1124	-0-	-2146	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2487	-0-	2487	2487	2487	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2434	-0-	2434	4921	2434	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7359	2438	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2023	-0-	2023	9382	2023	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	Y	34	23	1			18
							37	9									
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57	1	1248	3	Y	33	30	1			21
							36	9									
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	59	1	1238	3	Y	23	24	1			20
							25	9									
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2592	54	1	1190	3	Y	24	24	1			20
							26	9									
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3771	36	1	1113	3	Y	27	28	1			19
							30	9									
11	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4906	44	1	1065	3	Y	24	26	1			17
							26	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	924	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1457	N	495	-0-	-962	-0-	494	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		527	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1982	1452	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	DLQ G-10		606	-0-	606	2588	605	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		780	-0-	780	3368	778	2	2	9	Y	2	1	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1911	-0-	-459	-0-		76	1	1722	3	Y	103	69	1			55
								113	9									
07	2449	X	1814	-0-	-635	-0-		74	1	1634	3	Y	96	89	1			62
								106	9									
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087		91	1	1918	3	Y	71	71	1			62
								78	9									
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3759		69	1	1525	3	Y	71	71	1			62
								78	9									
10	DLQ G-10		1715	-0-	1715	5474		52	1	1610	3	Y	48	75	1			35
								53	9									
11	DLQ G-10		1686	-0-	1686	7160		64	1	1569	3	Y	48	50	1			33
								53	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-		1028	2	15	9	Y	14	13	1			16
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-		896	2	11	9	Y	10	13	1			13
08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319		1315	2	4	9	Y	4					17
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	3719		2379	2	21	9	Y	19	25	1			11
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5918		2181	2	18	9	Y	16	12	1			15
11	DLQ G-10		2168	-0-	2168	8086		2148	2	20	9	Y	18	13	1	1	5	19

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		129	1	2890	3	Y	17	11	1			9
								19	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-		122	1	2667	3	Y	15	14	1			10
								17	9									
08	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599		118	1	2469	3	Y	11	11	1			10
								12	9									
09	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5300		117	1	2572	3	Y	11	11	1			10
								12	9									
10	DLQ G-10		2567	-0-	2567	7867		79	1	2444	3	Y	40	21	1			29
								44	9									
11	DLQ G-10		2458	-0-	2458	10325		95	1	2322	3	Y	37	40	1			26
								41	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		61	1	1386	3	Y	16	11	1			8
								18	9									
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-		66	1	1461	3	Y	15	14	1			9
								17	9									
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513		68	1	1433	3	Y	11	11	1			9
								12	9									
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2822		56	1	1241	3	Y	11	11	1			9
								12	9									
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4254		47	1	1373	3	Y	11	12	1			8
								12	9									
11	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5683		56	1	1361	3	Y	11	11	1			8
								12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2477	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	17	1			17
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2517	2510	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4961	2418	2	26	9	Y	24	33	1			14
10	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7190	2215	2	14	9	Y	13	14	1			13
11	DLQ G-10		2239	-0-	2239	9429	2221	2	18	9	Y	16	11	1	1	5	17

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	1302	N	815	-0-	-487	-0-	35	1	770	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3232	74	1	1640	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4894	50	1	1602	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6407	59	1	1444	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2873	3	Y	85	57	1			45
							94	9									
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	125	1	2709	3	Y	79	73	1			51
							87	9									
08	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	117	1	2451	3	Y	57	58	1			50
							63	9									
09	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5247	111	1	2441	3	Y	58	58	1			50
							64	9									
10	DLQ G-10		2683	-0-	2683	7930	81	1	2539	3	Y	57	66	1			41
							63	9									
11	DLQ G-10		2484	-0-	2484	10414	95	1	2331	3	Y	53	57	1			37
							58	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	3	Y	74	50	1			39
							81	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	70	64	1			45
							77	9									
08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	132	1	2786	3	Y	50	51	1			44
							55	9									
09	DLQ G-10		3212	-0-	3212	6185	137	1	3019	3	Y	51	51	1			44
							56	9									
10	DLQ G-10		2925	-0-	2925	9110	91	1	2755	3	Y	72	64	1			52
							79	9									
11	DLQ G-10		2787	-0-	2787	11897	107	1	2603	3	Y	70	74	1			48
							77	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

06	3000	N	2352	-0-	-648	4527	2346	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	3100	N	2322	-0-	-778	3749	2319	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	3000	N	1689	-0-	-1311	2438	1688	2	1	9	Y	1					5
09	3000	N	1720	-0-	-1280	1158	1713	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	3020	N	1862	-0-	-1158	-0-	1856	2	6	9	Y	5	3	1			5
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	4	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	824	3	Y	21	14	1			11
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	9 9	1 9	190	3	Y	8	14	1			5
08	DLQ G-10		2507	-0-	2507	2507	113 15	1 9	2379	3	Y	14	7	1			12
09	DLQ G-10		3241	-0-	3241	5748	140 15	1 9	3086	3	Y	14	14	1			12
10	DLQ G-10		2828	-0-	2828	8576	88 26	1 9	2714	3	Y	24	19	1			17
11	DLQ G-10		2721	-0-	2721	11297	106 25	1 9	2590	3	Y	23	24	1			16

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
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-

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
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2685	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2496	2	8	9	Y	7	8	1			8
08	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2391	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		2491	-0-	2491	4885	2480	2	11	9	Y	10	15	1			6
10	DLQ G-10		2293	-0-	2293	7178	2283	2	10	9	Y	9	7	1			8
11	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9433	2244	2	11	9	Y	10	7	1	1	5	10

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
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2449	2	42	9	Y	38	35	1			43
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2647	2	33	9	Y	30	36	1			37
08	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	2464	2	14	9	Y	13					50
09	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4900	2365	2	57	9	Y	52	72	1			30
10	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7466	2493	2	73	9	Y	66	32	1			64
11	DLQ G-10		2390	-0-	2390	9856	2312	2	78	9	Y	71	54	1	4	5	77

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
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			9
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	986	2	8	9	Y	7	8	1			8
08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1330	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2939	1593	2	13	9	Y	12	16	1			7
10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4198	1246	2	13	9	Y	12	7	1			12
11	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5641	1424	2	19	9	Y	17	10	1	1	5	18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1928	2	6	9	Y	5	5	1			6
07	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1905	2	4	9	Y	4	5	1			5
08	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	2042	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4024	1972	2	8	9	Y	7	10	1			4
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6048	2015	2	9	9	Y	8	4	1			8
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7748	1692	2	8	9	Y	7	7	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	19	17	1			12
							21	9									
08	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	68	1	1426	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		913	-0-	913	2422	39	1	859	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		739	-0-	739	3161	20	1	708	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
11	DLQ G-10		747	-0-	747	3908	29	1	707	3	Y	10	10	1			7
							11	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	27	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		30	-0-	30	67	1	1	20	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		24	-0-	24	91	22	3	2	9	Y	2	8	1			1
11	DLQ G-10		28	-0-	28	119	1	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

06	720	N	638	-0-	-82	-0-	25	1	562	3	Y	46	31	1			25
							51	9									
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	27	1	597	3	Y	43	40	1			28
							47	9									
08	DLQ G-10		761	-0-	761	761	33	1	693	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1371	24	1	551	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
10	DLQ G-10		666	-0-	666	2037	19	1	623	3	Y	22	34	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		700	-0-	700	2737	26	1	646	3	Y	25	24	1			17
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	121	1	2719	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	128	1	2789	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
08	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	115	1	2413	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
09	DLQ G-10		2811	-0-	2811	5361	121	1	2668	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	7719	74	1	2254	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
11	DLQ G-10		2184	-0-	2184	9903	85	1	2070	3	Y	26	28	1			18
							29	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

06	3810	X	747	-0-	-3063	-0-	744	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2573	X	291	-0-	-2282	-0-	291	2			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		846	-0-	846	846	845	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		834	-0-	834	1680	831	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		761	-0-	761	2441	760	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		712	-0-	712	3153	711	2	1	9	Y	1	1	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

06	900	N	833	-0-	-67	-0-	34	1	769	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	604	3	Y	26	24	1			17
							29	9									
08	DLQ G-10		534	-0-	534	534	23	1	491	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		642	-0-	642	1176	27	1	594	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ G-10		610	-0-	610	1786	18	1	577	3	Y	14	20	1			10
							15	9									
11	DLQ G-10		542	-0-	542	2328	21	1	508	3	Y	12	14	1			8
							13	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105 56	1 9	2350	3	Y	51	34	1			27
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	110 53	1 9	2398	3	Y	48	44	1			31
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	128 37	1 9	2672	3	Y	34	35	1			30
09	DLQ G-10		2749	-0-	2749	5586	117 39	1 9	2593	3	Y	35	35	1			30
10	DLQ G-10		2556	-0-	2556	8142	78 98	1 9	2380	3	Y	89	55	1			64
11	DLQ G-10		2357	-0-	2357	10499	89 90	1 9	2178	3	Y	82	89	1			57

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2630	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	120	1	2599	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	119	1	2484	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
09	DLQ G-10		642	-0-	642	3258	27	1	602	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	DLQ G-10		434	-0-	434	3692	2	1	426	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
11	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6216	97	1	2393	3	Y	31	13	1			22
							34	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	100	1	2244	3	Y	32	21	1			17
							35	9									
07	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	108	1	2373	3	Y	29	27	1			19
							32	9									
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	102	1	2139	3	Y	22	22	1			19
							24	9									
09	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4747	107	1	2351	3	Y	22	22	1			19
							24	9									
10	DLQ G-10		2376	-0-	2376	7123	73	1	2274	3	Y	26	26	1			19
							29	9									
11	DLQ G-10		2264	-0-	2264	9387	88	1	2147	3	Y	26	27	1			18
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1545	3	Y	42	28	1			22
							46	9									
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	65	1	1440	3	Y	39	36	1			25
							43	9									
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	67	1	1418	3	Y	28	28	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2693	49	1	1097	3	Y	28	28	1			25
							31	9									
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4110	41	1	1343	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
11	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5785	64	1	1570	3	Y	37	33	1			26
							41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3133	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3224	2	15	9	Y	14	17	1			17
08	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3133	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		2986	-0-	2986	6126	2960	2	26	9	Y	24	33	1			14
10	DLQ G-10		2833	-0-	2833	8959	2813	2	20	9	Y	18	14	1			18
11	DLQ G-10		2740	-0-	2740	11699	2716	2	24	9	Y	22	16	1	1	5	23

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
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2036	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	78	1	1722	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
08	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	98	1	2055	3	Y	17	18	1			15
							19	9									
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4161	85	1	1884	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
10	DLQ G-10		1747	-0-	1747	5908	53	1	1675	3	Y	17	20	1			12
							19	9									
11	DLQ G-10		1780	-0-	1780	7688	69	1	1692	3	Y	17	17	1			12
							19	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	23	15	1			12
							25	9									
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	35	3	N	20	19	1			13
							22	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	15	15	1			13
							17	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	15	15	1			13
							17	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	4	14	1			3
							4	9									
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	4	4	1			3
							4	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	23	16	1			12
							25	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	3	Y	22	20	1			14
							24	9									
08	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	73	1	1540	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3409	76	1	1684	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
10	DLQ G-10		1646	-0-	1646	5055	50	1	1576	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
11	DLQ G-10		1518	-0-	1518	6573	59	1	1440	3	Y	17	18	1			12
							19	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
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2667	2	19	9	Y	17	16	1			20
07	2759	X	931	-0-	-1828	-0-	922	2	9	9	Y	8	17	1			11
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	4403	4395	2	8	9	Y	7					18
09	DLQ G-10		4955	-0-	4955	9358	4929	2	26	9	Y	24	28	1			14
10	DLQ G-10		4199	-0-	4199	13557	4164	2	35	9	Y	32	15	1			31
11	DLQ G-10		4057	-0-	4057	17614	4018	2	39	9	Y	35	26	1	2	5	38

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		389	-0-	389	843	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		404	-0-	404	1247	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		394	-0-	394	1641	15	1	379	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	302	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	269	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	DLQ G-10		272	-0-	272	272	12	1	251	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		276	-0-	276	548	11	1	256	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		261	-0-	261	809	8	1	250	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		279	-0-	279	1088	11	1	265	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	70	1	1526	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	77	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3227	66	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1332	-0-	1332	4559	43	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6050	59	1	1432	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3288	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		3054	-0-	3054	6067	3050	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	DLQ G-10		2760	-0-	2760	8827	2757	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	DLQ G-10		2444	-0-	2444	11271	2442	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	143	1	3219	3	Y	43	29	1			23
							47	9									
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	145	1	3155	3	Y	40	37	1			26
							44	9									
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	154	1	3230	3	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6594	136	1	3011	3	Y	29	29	1			25
							32	9									
10	DLQ G-10		2669	-0-	2669	9263	91	1	2544	3	Y	31	34	1			22
							34	9									
11	DLQ G-10		3151	-0-	3151	12414	122	1	2988	3	Y	37	33	1			26
							41	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

06	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	144	1	3249	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	150	1	3305	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	126	1	2629	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
09	DLQ G-10		2798	-0-	2798	5576	120	1	2655	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
10	DLQ G-10		2681	-0-	2681	8257	84	1	2573	3	Y	22	24	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	11169	113	1	2773	3	Y	24	23	1			17
							26	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	116	1	2598	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	94	1	2050	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
08	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	113	1	2366	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
09	DLQ G-10		2498	-0-	2498	4996	108	1	2370	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
10	DLQ G-10		2089	-0-	2089	7085	63	1	2004	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
11	DLQ G-10		2150	-0-	2150	9235	83	1	2043	3	Y	22	21	1			15
							24	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	14292	-0-	-618	-0-	601	1	13539	3	Y	138	93	1			73
							152	9									
07	15407	X	14067	-0-	-1340	-0-	607	1	13318	3	Y	129	119	1			83
							142	9									
08	DLQ G-10		14491	-0-	14491	14491	655	1	13733	3	Y	94	95	1			82
							103	9									
09	DLQ G-10		13615	-0-	13615	28106	585	1	12925	3	Y	95	95	1			82
							105	9									
10	DLQ G-10		11921	-0-	11921	40027	387	1	11423	3	Y	101	110	1			73
							111	9									
11	DLQ G-10		12094	-0-	12094	52121	471	1	11507	3	Y	105	105	1			73
							116	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					100
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					100
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					100
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					100
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					105

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
06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2921	2	39	9	Y	35	31	1			22
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2902	2	31	9	Y	28	31	1			19
08	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2856	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	3630	X	2783	-0-	-847	-0-	2748	2	35	9	Y	32	30	1			21
10	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	2814	2	35	9	Y	32	29	1			24
11	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2697	2	35	9	Y	32	35	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
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-

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
06	3000	N	2556	-0-	-444	1471	2523	2	33	9	Y	30	27	1			19
07	3100	N	2638	-0-	-462	1009	2612	2	26	9	Y	24	27	1			16
08	3535	X	2526	-0-	-1009	-0-	2500	2	26	9	Y	24	24	1			16
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2291	2	31	9	Y	28	26	1			18
10	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	1623	2	31	9	Y	28	25	1			21
11	1830	X	1306	-0-	-524	-0-	1275	2	31	9	Y	28	31	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-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-
	TAYLOR, J N GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156324	COMPL. DATE 11/11/1995				TOTAL DEPTH 11075		PERF.10842 - 10962				
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	5	1			5
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			4
	FENTON, H. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 157476	COMPL. DATE 01/06/1996				TOTAL DEPTH 11188		PERF.10904 - 11026				
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1251	2	17	9	Y	15	15	1			9
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1457	2	15	9	Y	14	15	1			9
	MILLER, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 157477	COMPL. DATE 01/07/1996				TOTAL DEPTH 11086		PERF.10748 - 10934				
06	2944	N	2164	-0-	-780	-0-	2135	2	29	9	Y	26	22	1			16
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	22	1			14
08	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	2269	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2183	2	25	9	Y	23	22	1			15
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2313	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2220	X	1975	-0-	-245	-0-	1950	2	25	9	Y	23	26	1			15
	BOWLES, J. F.				WELL #: 1	RRCID -> 157571	COMPL. DATE 01/12/1996				TOTAL DEPTH 10960		PERF.10740 - 10863				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	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				
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1451	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1464	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1366	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1585	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	Y	16	18	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	Y	15	14	1			10
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	Y	15	13	1			11
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14	16	1			9

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
06	1699	N	1408	-0-	-291	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1513	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1135	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	1257	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1479	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	17	1			10

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	12	1			11
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13	15	1			9

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1523	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1474	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1390	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1412	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1254	2	19	9	Y	17	19	1			11

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1592	N	1546	-0-	-46	-0-	1526	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	19	1			11

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	Y	7	6	1			5
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y	6	7	1			4

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

06	270	N	227	-0-	-43	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	233	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1299	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1227	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1215	2	14	9	Y	13	13	1			8
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1099	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1069	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1163	2	15	9	Y	14	16	1			9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

06		14B2 EXT	30	-0-	30	32	30	2			Y	-0-					-0-
07	67	X	35	-0-	-32	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	289	-0-	289	358	289	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	106	-0-	106	464	106	2			Y	-0-					-0-
*11	524	X	60	-0-	-464	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

06	2780	N	2032	-0-	-748	-0-	2006	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2244	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	1781	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1915	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2190	X	1875	-0-	-315	-0-	1852	2	23	9	Y	21	24	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	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
06	2500	N	1819	-0-	-681	-0-	1796	2	23	9	Y	21	20	1			13
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			13
*10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2023	2	22	9	Y	20	18	1			15
*11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	22	1			13

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
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	11	1			8
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	857	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	942	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	944	2	12	9	Y	11	10	1			7
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	826	2	12	9	Y	11	12	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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1395	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	2573	N	1649	-0-	-924	-0-	1635	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	Y	15	14	1			10
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	17	1			10

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	726	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	917	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	686	2	12	9	Y	11	10	1			8
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	12	1			7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

06	120	N	72	-0-	-48	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	6	1			5
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	7	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1391	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1367	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	19	1			11

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2231	-0-	-769	208	2202	2	29	9	Y	26	23	1			16
07	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2139	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2449	X	2317	-0-	-132	-0-	2294	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2370	X	2234	-0-	-136	-0-	2206	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2421	2	26	9	Y	24	22	1			18
*11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2368	2	26	9	Y	24	27	1			15

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	937	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			6
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2023	2	12	9	Y	11	10	1			7
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	Y	11	10	1			8
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	Y	11	12	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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	Y	17	19	1			11

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
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	456	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	433	2	9	9	Y	8	9	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3	4	1			2

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
06	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2609	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	19
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2625	2	28	9	Y	25	27	1			17
08	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2625	2	28	9	Y	25	25	1			17
09	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	2559	2	32	9	Y	29	27	1			19
10	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2789	2	31	9	Y	28	25	1			22
*11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2834	2	31	9	Y	28	32	1			18

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
06	1693	N	1624	-0-	-69	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	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
06	1555	N	1547	-0-	-8	-0-	1527	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	853	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1198	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1344	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	19	1			11

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1541	-0-	-117	-0-	81	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	802	-0-	-624	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	488	-0-	-982	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	584	-0-	-1366	-0-	577	2	7	9	Y	6	15	1			4
07	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	1011	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	883	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1980	X	667	-0-	-1313	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	2046	X	216	-0-	-1830	-0-	208	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	990	X	278	-0-	-712	-0-	271	2	7	9	Y	6	7	1			4

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
06	2719	N	1993	-0-	-726	-0-	1967	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1964	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2077	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	1979	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1939	2	24	9	Y	22	24	1			14

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	Y	14	15	1			9

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	115	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	578	-0-	-414	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	347	-0-	-613	-0-	43	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	3	1			1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1842	N	1650	-0-	-192	-0-	85	1	1536	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	73	1	1500	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	76	1	1486	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	74	1	1445	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1736	X	1162	-0-	-574	-0-	57	1	1077	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	53	1	1022	2	Y	10	11	1			9
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	5	1			5
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	651	N	123	-0-	-528	-0-	114	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	630	N	224	-0-	-406	-0-	215	2	9	9	Y	8	9	1			5

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	711	-0-	-1059	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1346	-0-	-483	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2040	-0-	-960	70	2014	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	2173	N	2103	-0-	-70	-0-	2082	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	Y	22	21	1			14
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	Y	23	20	1			17
*11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	24	1			14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	6
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	1209	N	877	-0-	-332	-0-	869	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	9	1			6
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			6

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
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-

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
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
08	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	1351	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1779	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1272	2	15	9	Y	14	16	1			9

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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	502	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1464	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1305	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2325	N	1278	-0-	-1047	-0-	1263	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1123	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1233	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1059	2	18	9	Y	16	18	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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	10	1			7
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1009	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11	10	1			7
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	758	2	12	9	Y	11	12	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
06	2009	N	1575	-0-	-434	-0-	82	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	70	1	1359	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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1451	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1455	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1463	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1377	2	19	9	Y	17	19	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1273	-0-	-37	-0-	157	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	153	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	118	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1098	-0-	-1002	-0-	135	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	115	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	951	-0-	-309	-0-	114	1	837	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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			2

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	911	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	990	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1333	N	819	-0-	-514	-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	992	N	695	-0-	-297	-0-	683	2	12	9	Y	11	9	1			8
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	11	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	56	1	1098	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	53	1	1008	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	46	1	884	2	Y	6	11	1			5
							7	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	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
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1	2	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

06	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	77	1	1394	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	67	1	1376	2	Y	39	38	1			27
							43	9									
08	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	67	1	1304	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	61	1	1193	2	Y	58	38	1			33
							64	9									
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	68	1	1296	2	Y	43	59	1			17
							47	9									
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	2	Y	21	19	1			19
							23	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

06	1909	N	1757	-0-	-152	-0-	1734	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1580	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1582	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1554	2	21	9	Y	19	21	1			12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

06	1990	N	1672	-0-	-318	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1603	-0-	-877	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1445	-0-	-955	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1561	-0-	-919	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

06	690	N	518	-0-	-172	-0-	511	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	961	N	479	-0-	-482	-0-	473	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	425	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1101	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	11	1			10
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	14	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1118	-0-	-928	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

06	1945	N	1736	-0-	-209	-0-	214	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1342	-0-	-1107	-0-	167	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1262	-0-	-1108	-0-	155	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	133	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1123	-0-	-617	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

06	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			1
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	487	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	296	2	9	9	Y	8	7	1			6
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	9	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	2511	X	1934	-0-	-577	-0-	1914	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	3968	X	1630	-0-	-2338	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	3840	X	1661	-0-	-2179	-0-	1639	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	1841	2	22	9	Y	20	18	1			15
*11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	22	1			13

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	129	1	926	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
08	1240	N	677	-0-	-563	-0-	79	1	554	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	115	1	820	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	104	1	801	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	813	2	Y	36	22	1			26
							40	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

06	3000	N	2246	-0-	-754	544	2217	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2285	N	1741	-0-	-544	-0-	1718	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	1095	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	Y	25	23	1			16
*10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2982	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	1500	X	1234	-0-	-266	-0-	1206	2	28	9	Y	25	27	1			16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

06	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2784	2	37	9	Y	34	30	1			21
07	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2741	2	29	9	Y	26	29	1			18
08	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	2721	2	30	9	Y	27	27	1			18
09	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	2262	2	34	9	Y	31	29	1			20
10	4030	X	2150	-0-	-1880	-0-	2117	2	33	9	Y	30	27	1			23
11	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2478	2	34	9	Y	31	34	1			20

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2552	N	1610	-0-	-942	-0-	1589	2	21	9	Y	19	20	1			12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	1572	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1890	X	1528	-0-	-362	-0-	1509	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1524	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1419	-0-	-201	-0-	1400	2	19	9	Y	17	19	1			11

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	20	2	1			18
							22	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	916	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	883	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	649	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	687	2	11	9	Y	10	9	1			7
10	899	N	772	-0-	-127	-0-	761	2	11	9	Y	10	9	1			8
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	11	1			6

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	777	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	Y	9	8	1			6
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	9	1			5

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
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-

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
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	471	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	527	2	7	9	Y	6	5	1			4
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	6	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
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1602	2	21	9	Y	19	15	1			12
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1692	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			11
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1581	2	19	9	Y	17	19	1			11

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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	10
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1402	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1377	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1201	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1408	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1348	2	18	9	Y	16	17	1			10

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
06	1445	N	1349	-0-	-96	-0-	68	1	1234	2	Y	43	25	1			25
							47	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1629	2	Y	1					26
							1	9									
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1454	2	Y	11	24	1			13
							12	9									
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	75	1	1463	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
*10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	14					31
							15	9									
*11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	101	34	1			98
							111	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	31	1	606	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 #: 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
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	16	14	1	1	8	9
							18	9									
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	128	1	2426	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	2400	N	2092	-0-	-308	-0-	103	1	1983	2	Y	5	11	1			4
							6	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	100	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	203	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	995	-0-	-989	-0-	124	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	86	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	516	-0-	-444	-0-	62	1	454	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1302	N	848	-0-	-454	-0-	838	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	9	1			8
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	11	1			6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

06	750	N	533	-0-	-217	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	630	-0-	-207	-0-	77	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	107	1	766	2	Y	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	75	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	291	-0-	-549	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1354	-0-	-836	-0-	1336	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1734	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1742	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2610	X	1692	-0-	-918	-0-	1675	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1877	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2178	2	15	9	Y	14	16	1			9

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	10	1			8
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	780	2	11	9	Y	10	12	1			7

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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	165	1	1173	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	2139	N	1738	-0-	-401	-0-	215	1	1508	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1264	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	172	1	1320	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	201	1	1483	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	149	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	116	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1040	-0-	-1564	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	130	1	927	2	Y	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	122	1	938	2	Y	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	122	1	902	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	Y	19	13	1			12
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1710	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1151	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1581	N	1012	-0-	-569	-0-	992	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1530	N	922	-0-	-608	-0-	902	2	20	9	Y	18	20	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	607	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	695	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			5
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	7	1			4

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	15	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	137	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	109	1	833	2	Y	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1721	N	1542	-0-	-179	-0-	190	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	192	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	195	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	186	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	169	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	165	1	1217	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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	10	1			8
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	Y	11	10	1			9
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	13	1			7

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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	940	-0-	-641	-0-	117	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	115	1	824	2	Y	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	112	1	825	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1730	2	23	9	Y	21	16	1			13
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2033	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	Y	19	18	1			12
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1902	2	21	9	Y	19	17	1			14
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	21	1			12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	9
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			8
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1066	2	13	9	Y	12	14	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	760	2	Y	67	58	1			16
							74	9									
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	101	1	723	2	Y	59	62	1			13
							65	9									
08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	108	1	755	2	Y	55	33	1			35
							61	9									
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	105	1	747	2	Y	53	63	1			25
							58	9									
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	105	1	805	2	Y	57	66	1			16
							63	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	101	1	742	2	Y	28	24	1			20
							31	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	147	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	136	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	125	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	122	1	901	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	666	-0-	-384	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	Y	8	7	1			5
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	6	1			5
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	8	1			5

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	15	1			10
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1304	2	17	9	Y	15	14	1			11
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1064	2	18	9	Y	16	17	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	182	1	1301	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	183	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	166	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	177	1	1306	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

06	900	N	840	-0-	-60	-0-	828	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	6
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	775	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	9	1			6
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

06	1769	N	1633	-0-	-136	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			12
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1699	2	18	9	Y	16	16	1			10
09	1980	X	1570	-0-	-410	-0-	1550	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1641	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1447	2	20	9	Y	18	20	1			11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	2078	N	1779	-0-	-299	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1944	-0-	-102	-0-	94	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1929	-0-	-51	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1338	-0-	-552	-0-	66	1	1272	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

06	1740	N	1128	-0-	-612	-0-	54 90	1 9	984	2	Y	82	64	1			45
07	1798	N	425	-0-	-1373	-0-	18 43	1 9	364	2	Y	39	37	1			47
08	1829	X	543	-0-	-1286	-0-	24 48	1 9	471	2	Y	44	73	1			18
09	1770	X	436	-0-	-1334	-0-	18 66	1 9	352	2	Y	60	44	1			34
10	1829	X	414	-0-	-1415	-0-	19 25	1 9	370	2	Y	23	41	1			16
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	151 138	1 9	2920	2	Y	125	21	1			120

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	911	2	18	9	Y	16	15	1			11
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	672	2	17	9	Y	15	14	1			12
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	846	2	18	9	Y	16	18	1			10

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

06	1140	N	630	-0-	-510	-0-	621	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1178	N	492	-0-	-686	-0-	485	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	1209	N	979	-0-	-230	-0-	972	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	6	1			5
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	8	1			4

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

06	870	N	410	-0-	-460	-0-	404	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	45	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	5	1			3

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
06	2470	N	1813	-0-	-657	-0-	91	1	1655	2	Y	61	52	1			36
							67	9									
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	80	1	1645	2	Y	55	53	1			38
							61	9									
08	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	87	1	1705	2	Y	58	78	1			18
							64	9									
09	2250	X	1912	-0-	-338	-0-	89	1	1734	2	Y	81	53	1			46
							89	9									
10	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	90	1	1721	2	Y	60	82	1			24
							66	9									
11	1800	X	1777	-0-	-23	-0-	86	1	1662	2	Y	26	26	1			24
							29	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	50	1	967	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
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	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
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	50	1	971	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
06	1917	N	1693	-0-	-224	-0-	86	1	1549	2	Y	53	29	1			31
							58	9									
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1533	2	Y	1					32
							1	9									
08	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	78	1	1523	2	Y	12	30	1			14
							13	9									
09	1650	X	1580	-0-	-70	-0-	76	1	1468	2	Y	33	30	1			17
							36	9									
10	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	77	1	1456	2	Y	17					34
							19	9									
11	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	76	1	1470	2	Y	45	33	1			46
							50	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2717	N	2167	-0-	-550	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	127	1	2608	2	Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	99	1	1921	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1749	-0-	-204	-0-	87	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	82	1	1585	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
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1242	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1902	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1232	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1229	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1226	2	15	9	Y	14	15	1			9

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
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	66	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	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
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	71	1	1285	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	59	1	1208	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	57	1	1123	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	30	9	1			28
							33	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	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
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
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1101	2	Y	166	145	1			39
							183	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	Y	150	155	1			34
							165	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	134	81	1			87
							147	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	157	1	1119	2	Y	134	159	1			62
							147	9									
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	162	1	1240	2	Y	143	165	1			40
							157	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	124	75	1			89
							136	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	965	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	861	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	890	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	992	N	583	-0-	-409	-0-	572	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11	12	1			7

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

06	810	N	722	-0-	-88	-0-	37	1	663	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	23	1	471	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
08	868	N	469	-0-	-399	-0-	22	1	427	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
09	720	N	470	-0-	-250	-0-	22	1	429	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	4	9	1			4
							4	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1256	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	60	1	1228	2	Y	39	38	1			27
							43	9									
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	61	1	1198	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	60	1	1173	2	Y	58	38	1			33
							64	9									
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	54	1	1023	2	Y	43	59	1			17
							47	9									
11	1260	N	934	-0-	-326	-0-	45	1	871	2	Y	16	18	1			15
							18	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1944	N	1627	-0-	-317	-0-	84	1	1524	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	2666	X	1699	-0-	-967	-0-	82	1	1599	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	2580	X	1641	-0-	-939	-0-	79	1	1537	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	79	1	1500	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	77	1	1481	2	Y	12	8	1			11
							13	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	990	-0-	-374	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	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
06	3000	N	2292	-0-	-708	507	2262	2	30	9	Y	27	24	1			17
07	3009	N	2502	-0-	-507	-0-	2478	2	24	9	Y	22	24	1			15
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2410	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2292	2	26	9	Y	24	23	1			16
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2289	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2094	2	26	9	Y	24	27	1			16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	33	1	680	2	Y	1					15
							1	9									
08	930	N	735	-0-	-195	-0-	35	1	694	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	8					17
							9	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	637	2	Y	11	16	1			12
							12	9									

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
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	67	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	-0-					-0-
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1515	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1391	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	69	1	1312	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	69	1	1328	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

06	180	X	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	X	66	-0-	-182	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	X	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1256	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1200	N	772	-0-	-428	-0-	757	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	819	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	693	2	15	9	Y	14	15	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

06	780	N	637	-0-	-143	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	785	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	847	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	765	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	781	2	8	9	Y	7	8	1			4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

06	2150	N	1795	-0-	-355	-0-	1772	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	19	1			11
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1592	2	22	9	Y	20	18	1			13
*10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	17	1			15
*11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	21	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1522	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1329	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1338	2	18	9	Y	16	18	1			11

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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1736	N	923	-0-	-813	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	710	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	840	2	10	9	Y	9	10	1			6

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	18	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	347	-0-	-943	-0-	343	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1366	2	4	9	Y	4	4	1			2
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1348	2	3	9	Y	3	4	1			2

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	N	1763	-0-	-921	-0-	1740	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19	18	1			12
*10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	17	1			14
*11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	Y	19	21	1			12

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	142	1	1012	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	143	1	1026	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
08	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	153	1	1072	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	144	1	1031	2	Y	41	48	1			19
							45	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	128	1	946	2	Y	19	17	1			14
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1130	2	14	9	Y	13	14	1			8
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1009	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1581	N	858	-0-	-723	-0-	846	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1042	2	14	9	Y	13	12	1			8
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	2	13	9	Y	12	11	1			9
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	69	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	73	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

06	1964	N	1737	-0-	-227	-0-	1715	2	22	9	Y	20	18	1			13
07	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1729	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1698	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1800	X	1673	-0-	-127	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	1704	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1492	-0-	-248	-0-	1471	2	21	9	Y	19	21	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	557	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	Y	8	7	1			6
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8	9	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	163	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	173	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1372	-0-	-1046	-0-	171	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	134	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	160	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	145	1	1066	2	Y	43	12	1			31
							47	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	64	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

06	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	118	2	Y	54	46	1			13
							59	9									
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	12	1	84	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
08	372	N	65	-0-	-307	-0-	7	1	48	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	7	2	Y	6	2	1			4
							7	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1550	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	1634	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1503	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	19	1			11

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	829	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1023	N	724	-0-	-299	-0-	713	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	Y	12	11	1			9
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1			8

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

06	1050	N	771	-0-	-279	-0-	761	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	1116	N	908	-0-	-208	-0-	900	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	8	1			5
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1110	N	707	-0-	-403	-0-	698	2	9	9	Y	8	9	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2966	N	1916	-0-	-1050	-0-	236	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	232	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1905	-0-	-795	-0-	234	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	231	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	Y	43	12	1			31
							47	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	17	1			13
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1494	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1408	2	21	9	Y	19	17	1			14
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	Y	19	21	1			12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	1			17
07	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1			15
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2893	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2750	2	29	9	Y	26	24	1			17
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2535	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2345	2	29	9	Y	26	29	1			17

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

06	810	N	694	-0-	-116	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	619	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	627	2	9	9	Y	8	7	1			6
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	7	8	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	2809	N	2179	-0-	-630	-0-	2150	2	29	9	Y	26	22	1			16
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1807	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1590	X	1357	-0-	-233	-0-	1332	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	1309	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	1590	X	1220	-0-	-370	-0-	1195	2	25	9	Y	23	26	1			15

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
06	1905	N	1596	-0-	-309	-0-	1575	2	21	9	Y	19	18	1			12
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	1881	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1722	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1915	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1676	2	19	9	Y	17	19	1			11

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
06	3000	N	2198	-0-	-802	398	111	1	2012	2	Y	68	37	1			40
							75	9									
07	2477	N	2079	-0-	-398	-0-	97	1	1981	2	Y	1					41
							1	9									
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	2	Y	16	39	1			18
							18	9									
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	2	Y	44	39	1			23
							48	9									
*10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	2	Y	21					44
							23	9									
*11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	33	41	1			36
							36	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	10	1			9
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	Y	11	13	1			7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1466	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1399	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2201	N	1543	-0-	-658	-0-	1528	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1500	N	1068	-0-	-432	-0-	1050	2	18	9	Y	16	15	1			10
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1016	2	18	9	Y	16	18	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2281	N	1715	-0-	-566	-0-	88	1	1598	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	82	1	1672	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	84	1	1645	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	2190	X	1697	-0-	-493	-0-	81	1	1577	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	82	1	1564	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	82	1	1589	2	Y	9	11	1			8
							10	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

06	2478	N	2033	-0-	-445	-0-	2007	2	26	9	Y	24	20	1			15
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2450	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2114	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1974	2	24	9	Y	22	21	1			14
*10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1710	X	1666	-0-	-44	-0-	1643	2	23	9	Y	21	24	1			14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

06	2095	N	1832	-0-	-263	-0-	1809	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1801	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1800	X	1771	-0-	-29	-0-	1749	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	1722	2	22	9	Y	20	22	1			13

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	12	1			11
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	Y	13	15	1			9

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10	12	1			7
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	12	1			8
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	Y	12	11	1			9
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	981	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	972	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	904	2	11	9	Y	10	11	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	2022	N	1773	-0-	-249	-0-	1750	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1151	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	18	1			12
*10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2111	2	22	9	Y	20	17	1			15
*11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2015	2	20	9	Y	18	21	1			12

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

06	3000	N	2268	-0-	-732	1093	2238	2	30	9	Y	27	26	1			17
07	3100	N	2490	-0-	-610	483	2467	2	23	9	Y	21	24	1			14
08	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	2326	2	24	9	Y	22	22	1			14
09	2910	X	2352	-0-	-558	-0-	2324	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1866	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2400	X	1333	-0-	-1067	-0-	1307	2	26	9	Y	24	27	1			16

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

06	960	N	815	-0-	-145	-0-	804	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	930	N	709	-0-	-221	-0-	701	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1302	N	923	-0-	-379	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	8	1			6
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	Y	9	10	1			6

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1261	2	19	9	Y	17	19	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1117	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1188	2	17	9	Y	15	13	1			11
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	16	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1127	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1005	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1012	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	Y	13	12	1			8
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	11	1			9
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	2	14	9	Y	13	14	1			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

06	3000	N	2277	-0-	-723	241	2247	2	30	9	Y	27	23	1			17
07	2540	N	2299	-0-	-241	-0-	2275	2	24	9	Y	22	24	1			15
08	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2243	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2910	X	2137	-0-	-773	-0-	2109	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2031	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	1984	2	26	9	Y	24	27	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	58	1	1192	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
08	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	65	1	1280	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	64	1	1243	2	Y	5	11	1			4
							6	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	786	-0-	-24	-0-	776	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	856	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	8	1			6
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	Y	8	9	1			5

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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	930	N	791	-0-	-139	-0-	36	1	737	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	1457	N	890	-0-	-567	-0-	42	1	830	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	37	1	703	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	29	1	551	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

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
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	886	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	859	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10	9	1			7
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	Y	10	11	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
06	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1032	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1302	N	946	-0-	-356	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	836	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	Y	11	13	1			7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	8	1			6
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	Y	8	8	1			5
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	674	2	9	9	Y	8	9	1			5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	960	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	639	2	15	9	Y	14	15	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1063	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1054	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1046	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	967	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	906	2	12	9	Y	11	13	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1171	2	15	9	Y	14	12	1			9
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1408	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

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-

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
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	535	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1054	N	516	-0-	-538	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	489	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	487	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	107	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	947	-0-	-820	-0-	118	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	120	1	853	2	Y	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	105	1	772	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
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					27
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					27
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					27
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					28
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					28
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					28

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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					39
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					39
08	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					39
09	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-					39
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					39

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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			Y	-0-					59
08	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					59
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1					60
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					60
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					60

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

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
06	990	X	720	-0-	-270	-0-	687	2	33	9	N	30					62
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1459	2	69	9	N	63					125
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1533	2	41	9	N	37					162
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					197
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1630	2	33	9	N	30	169	1			58
*11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1695	2	41	9	N	37					95

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	X	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
11	180	X	-0-	-0-	-180	-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	14B2	EXT	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	129	1	1934	3	N	-0-					55
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	155	1	1760	3	N	-0-					55
08	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	181	1	1144	3	N	-0-					55
09	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	118	1	1656	3	N	-0-					55
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	146	1	2219	3	N	-0-					55
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	N	-0-					55

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	25					39
							28	9									
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	59	2	Y	2	29	1			12
							2	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	10	1	1			21
							11	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	14					35
							15	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	12	8	1			39
							13	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	10	20	1			29
							11	9									

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
06	1890	N	1235	-0-	-655	-0-	66	1	1033	2	Y	124					296
							136	9									
07	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	64	1	1016	2	Y	162	154	1			304
							178	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1368	2	Y	101	181	1			224
							111	9									
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	57	1	982	2	Y	69					293
							76	9									
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	55	1	971	2	Y	101	39	1			355
							111	9									
11	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	52	1	902	2	Y	75	163	1			267
							83	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	381					Y	-0-	27	1			-0-
07	DLQ G-10		267	-0-	267	648	267	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		120	-0-	120	768	117	2	3	9	Y	3					3
09	14B2 EXT		79	-0-	79	847	79	2			Y	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	847					Y	NO RPT					3
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	847					Y	NO RPT					3

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
06	3000	N	822	-0-	-2178	1105	793	2	29	9	Y	26	75	1			24
07	1880	N	775	-0-	-1105	-0-	775	2			Y	-0-					24
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	Y	1					25
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	10	1			6
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					8
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	3000	N	1003	-0-	-1997	4742	1003	2			Y	-0-					42
07	3100	N	1093	-0-	-2007	2735	1059	2	34	9	Y	31	60	1			13
08	3100	N	1153	-0-	-1947	788	1142	2	11	9	Y	10					23
09	1780	N	992	-0-	-788	-0-	964	2	28	9	Y	25					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	3000	N	1647	-0-	-1353	9180	1640	2	7	9	Y	6	75	1			50
07	3100	N	1902	-0-	-1198	7982	1902	2			Y	-0-					50
08	3100	N	1843	-0-	-1257	6725	1842	2	1	9	Y	1					51
09	3000	N	1611	-0-	-1389	5336	1611	2			Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5336					Y	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5336					Y	NO RPT					51

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	176	1	867	2	Y	6					45
							7	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	179	1	1040	2	Y	7					52
							8	9									
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	174	1	906	2	Y	8					60
							9	9									
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1832	145	1	596	2	Y	2					62
							2	9									
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3011	171	1	996	2	Y	11					73
							12	9									
*11	2900	N	1155	-0-	-1745	1266	172	1	965	2	Y	16					89
							18	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
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
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					48
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					48
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					48
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					48
10	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			Y	-0-					48
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	Y	4	49	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					53
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					53
08	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	2			Y	-0-					53
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					53
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	3	44	1			12

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

06	1350	N	476	-0-	-874	-0-	476	2			Y	-0-					61
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			Y	-0-					61
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					61
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					61
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8			61
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	63	1			4

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 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

06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	332	1	3155	2	N	42					165
							46	9									
07	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	342	1	3148	2	N	60	173	1			52
							66	9									
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	351	1	3124	2	N	25					77
							28	9									
09	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	190	1	1663	2	N	18					95
							20	9									
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	360	1	3590	2	N	45					140
							50	9									
*11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338	1	3180	2	N	50					190
							55	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	596	1	475	2	N	-0-					53
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	563	1	552	2	N	-0-					53
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	463	1	487	2	N	-0-					53
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	509	1	514	2	N	-0-					53
*10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	522	1	575	2	N	-0-					53
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1800	N	7	-0-	-1793	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					202
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3882	2	116	9	N	105					307
08	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	3478	2	9	9	N	8					315
09	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	2700	2	21	9	N	19	177	1			157
10	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	3326	2	20	9	N	18					175
11	3870	X	3224	-0-	-646	-0-	3204	2	20	9	N	18					193

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	460	-0-	260	260	460	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1030	-0-	1030	1290	1030	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1021	-0-	1021	2311	1021	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1018	-0-	1018	3329	1018	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		898	-0-	898	4227	898	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	455	2	28	9	N	25					214
07	506	N	476	-0-	-30	-0-	451	2	25	9	N	23					237
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	435	1	23	9	N	21	170	1			88
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	419	2	26	9	N	24					112
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	432	2	28	9	N	25					137
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	411	2	28	9	N	25					162

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	131	-0-	-679	-0-	18	1	113	2	N	-0-					100
07	1984	X	129	-0-	-1855	-0-	15	1	114	2	N	-0-					100
08	1984	X	107	-0-	-1877	-0-	17	1	90	2	N	-0-					100
09	1920	X	84	-0-	-1836	-0-	10	1	74	2	N	-0-					100
10	186	X	58	-0-	-128	-0-	15	1	43	2	N	-0-					100
11	120	X	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	2	N	-0-					100

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

06	360	X	70	-0-	-290	-0-	9	1	61	2	N	-0-					54
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	11	1	84	2	N	-0-					54
08	372	X	296	-0-	-76	-0-	19	1	98	2	N	163	160	1			57
							179	9									
09	330	X	49	-0-	-281	-0-	6	1	43	2	N	-0-					57
10	124	X	59	-0-	-65	-0-	16	1	43	2	N	-0-					57
11	300	X	109	-0-	-191	-0-	13	1	96	2	N	-0-					57

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

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-

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

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					185
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	17					202
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					214
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					214
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					220
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	902	2	19	9	N	17					237

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	92	165	1			51
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					51
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					51
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					51
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					51

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	47	2	44	9	N	40					336
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					336
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					336
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	161	2	32	9	N	29					365
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	2	59	9	N	54	1	8			418
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70	290	1			198

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

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 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					19
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					19
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					19
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					19
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1302	1	3489	2	N	2					95
							2	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	2	N	4					99
							4	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	680	1	3850	2	N	4					103
							4	9									
09	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	93	1	4051	2	N	5					108
							6	9									
*10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	719	1	4098	2	N	5					113
							6	9									
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					113

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	649	1	1721	2	N	-0-					59
07	2511	N	1760	-0-	-751	-0-	145	1	1615	2	N	-0-					59
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	295	1	1650	2	N	-0-					59
09	2370	N	1509	-0-	-861	-0-	34	1	1475	2	N	-0-					59
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	N	16					75
							18	9									
11	1890	N	1256	-0-	-634	-0-	82	1	1174	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	216	1	586	2	N	-0-					38
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					38
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	229	1	1310	2	N	-0-					38
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	N	-0-					38
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	191	1	1102	2	N	-0-					38
11	1500	N	787	-0-	-713	-0-	51	1	736	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	-0-					149
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	51	1	561	2	N	-0-					149
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	88	1	492	2	N	-0-					149
09	690	N	449	-0-	-241	-0-	10	1	439	2	N	-0-					149
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	248	1	1390	2	N	-0-					149
*11	3000	N	4770	-0-	1770	1770	310	1	4460	2	N	-0-					149

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	892	1	2381	2	N	-0-					134
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	213	1	2403	2	N	-0-					134
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	353	1	1995	2	N	-0-					134
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	2	N	-0-					134
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	453	1	2574	2	N	-0-					134
*11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2208	2	N	100	161	1			73
							110	9									

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

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

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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	883	3	N	2					121
							2	9									
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	147	1	1216	3	N	12					133
							13	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	192	1	1253	3	N	17					150
							19	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	3	N	17					167
							19	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	3	N	12	156	1			23
							13	9									
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	120	1	1053	3	N	13					36
							14	9									

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	3	N	48	3	8			117
							53	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	363	1	1606	3	N	43					160
							47	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	252	1	1635	3	N	35					195
							39	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	360	1	1512	3	N	39	189	1			45
							43	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	336	1	1419	2	N	40					85
							44	9									
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1445	2	N	50					135
							55	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	2	N	11	14	1			3
							12	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	14	10	1			7
							15	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	2	N	24	28	1			3
							26	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	20	17	1			6
							22	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	14	15	1			5
							15	9									
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	2	N	10	8	1			7
							11	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1518	3	43	9	N	39	176	1			120
07	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1487	3	44	9	N	40					160
08	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1368	3	20	9	N	18					178
09	1560	N	863	-0-	-697	-0-	835	3	28	9	N	25					203
10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1390	3	28	9	N	25	166	1			62
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1569	3	50	9	N	45					107

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
06	4478	R	4478	-0-	-0-	-0-	4406	3	72	9	N	65					155
07	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					155
08	5345	R	5345	-0-	-0-	-0-	5286	3	59	9	N	54					209
09	4555	R	4555	-0-	-0-	-0-	4498	3	57	9	N	52	181	1			80
10	5431	R	5431	-0-	-0-	-0-	5350	3	81	9	N	74					154
*11	5319	R	5319	-0-	-0-	-0-	5217	3	102	9	N	93	188	1			59

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1398	3	9	9	N	8					182
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1480	3	11	9	N	10					192
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1557	3	7	9	N	6	173	1			25
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1374	3	11	9	N	10					35
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	3	17	9	N	15					50
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
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-

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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	3	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 "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23490	X	19358	-0-	-4132	-0-	389	1	18829	3	Y	127	127	1			7
							140	9									
07	23591	X	17955	-0-	-5636	-0-	455	1	17354	3	Y	133	133	1			7
							146	9									
*08	23157	X	19969	-0-	-3188	-0-	439	1	19396	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
*09	21510	X	18848	-0-	-2662	-0-	445	1	18260	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
*10	22227	X	18681	-0-	-3546	-0-	435	1	18027	3	Y	199	188	1			18
							219	9									
11	19350	X	17662	-0-	-1688	-0-	456	1	17024	3	Y	165	168	1			15
							182	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34050	X	28504	-0-	-5546	-0-	571	1	27698	3	Y	214	214	1			12
							235	9									
07	34162	X	26707	-0-	-7455	-0-	677	1	25785	3	Y	223	223	1			12
							245	9									
*08	33821	X	28453	-0-	-5368	-0-	624	1	27603	3	Y	205	205	1			12
							226	9									
*09	32100	X	28087	-0-	-4013	-0-	663	1	27184	3	Y	218	218	1			12
							240	9									
*10	29450	X	28147	-0-	-1303	-0-	652	1	27034	3	Y	419	393	1			38
							461	9									
11	28500	X	26475	-0-	-2025	-0-	681	1	25413	3	Y	346	353	1			31
							381	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28050	X	23525	-0-	-4525	-0-	475	1	22897	3	Y	139	139	1			8
							153	9									
07	28055	X	23689	-0-	-4366	-0-	602	1	22927	3	Y	145	145	1			8
							160	9									
*08	28055	X	26136	-0-	-1919	-0-	575	1	25415	3	Y	133	133	1			8
							146	9									
*09	27150	X	23488	-0-	-3662	-0-	556	1	22776	3	Y	142	142	1			8
							156	9									
*10	25296	X	22469	-0-	-2827	-0-	524	1	21624	3	Y	292	273	1			27
							321	9									
11	23880	X	21430	-0-	-2450	-0-	551	1	20611	3	Y	244	249	1			22
							268	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37680	X	30550	-0-	-7130	-0-	608	1	29471	3	N	428	428	1			24
							471	9									
07	37231	X	28714	-0-	-8517	-0-	722	1	27500	3	N	447	447	1			24
							492	9									
*08	36642	X	30011	-0-	-6631	-0-	654	1	28905	3	N	411	411	1			24
							452	9									
*09	33930	X	27679	-0-	-6251	-0-	648	1	26549	3	N	438	438	1			24
							482	9									
*10	31558	X	28022	-0-	-3536	-0-	639	1	26477	3	N	824	773	1			75
							906	9									
11	30540	X	27004	-0-	-3536	-0-	685	1	25552	3	N	697	710	1			62
							767	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2	EXT	1717	-0-	1717	1717	177	1	1533	2	Y	6			38
							7	9							
11	14B2	EXT	909	-0-	909	2626	110	1	790	2	Y	8			46
							9	9							

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	79	-0-	79	79	12	1	67	2	Y	-0-			6
08	14B2	EXT	541	-0-	541	620	67	1	474	2	Y	-0-			6
09	14B2	EXT	82	-0-	82	702	12	1	68	2	Y	2			8
							2	9							
10	14B2	EXT	80	-0-	80	782	8	1	72	2	Y	-0-			8
*11	822	X	40	-0-	-782	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			8

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	5			86
							6	9							
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	128	1	714	2	Y	6			92
							7	9							
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	Y	-0-			92
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	132	1	720	2	Y	11			103
							12	9							
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	74	1	641	2	Y	3			106
							3	9							
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	64	1	460	2	Y	4			110
							4	9							

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1			16
							1	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			16
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-			16
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	2	1	10	2	Y	1			17
							1	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	19	1	134	2	Y	1			18
							1	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2	EXT	391	-0-	391	391	40	1	349	2	Y	2					154
							2	9									
11	14B2	EXT	571	-0-	571	962	69	1	498	2	Y	4					158
							4	9									

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	2					148
							2	9									
07	806	N	148	-0-	-658	-0-	22	1	125	2	Y	1					149
							1	9									
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	10	1	74	2	Y	1					150
							1	9									
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	22	1	118	2	Y	1					151
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	97	2	Y	1					152
							1	9									
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					152

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	427	1	2403	2	Y	23					187
							25	9									
07	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	457	1	2540	2	Y	22					209
							24	9									
08	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	354	1	2518	2	Y	1					210
							1	9									
09	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	386	1	2100	2	Y	33					243
							36	9									
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	289	1	2507	2	Y	10					253
							11	9									
11	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	302	1	2171	2	Y	20					273
							22	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

06	150	N	119	-0-	-31	-0-	72	1	47	2	N	-0-					84
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	1	22	2	N	-0-					84
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					84
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					84
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-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

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 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					19
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2336	2	90	9	N	82	4	8			97
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			97
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			97
11	1770	N	317	-0-	-1453	-0-	317	2			N	-0-					97

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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					26
08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			N	-0-					26
09	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	1165	2	2	9	N	2	2	8			26
10	1457	N	360	-0-	-1097	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					26

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
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			24
07	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	4436	2	2	9	N	2	2	8			24
08	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4024	2	3	9	N	3	3	8			24
09	4020	X	1788	-0-	-2232	-0-	1685	2	103	9	N	94	91	1	1	8	26
10	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	3474	2	92	9	N	84	3	8			107
11	4290	X	2760	-0-	-1530	-0-	2760	2			N	-0-					107

LOWERY, 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
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	N	32					70
							35	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	18					88
							20	9									
08	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	66	1	1073	2	N	-0-					88
09	1800	N	626	-0-	-1174	-0-	36	1	573	2	N	15	1	8			102
							17	9									
10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	42	1	688	2	N	13	1	8			114
							14	9									
11	1110	N	709	-0-	-401	-0-	35	1	671	2	N	3					117
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	173	2	53	9	N	48					58
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					58
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					58
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	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
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	2573	X	1477	-0-	-1096	-0-	1418	2	59	9	Y	54	2	8			65
08	2573	X	819	-0-	-1754	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			65
09	2490	X	544	-0-	-1946	-0-	543	2	1	9	Y	1	1	8			65
10	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	8			65
11	1530	X	222	-0-	-1308	-0-	222	2			Y	-0-					65

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
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			Y	-0-					12
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	Y	27					39
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					39
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					39
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					39
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	2			Y	-0-					39

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14

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
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			82
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					82
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	905	2	2	9	Y	2	2	8			82
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					82
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	798	2	69	9	Y	63	1	8			144
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					144

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	57		57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	1824	2	55	9	N	50	3	8			122
07	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			122
08	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1797	2	69	9	N	63	161	1	2	8	22
09	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			22
10	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	1434	2	46	9	N	42	2	8			62
11	1890	X	1194	-0-	-696	-0-	1194	2			N	-0-					62

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	3000	N	2599	-0-	-401	65	2597	2	2	9	N	2	2	8			25
07	2316	N	2251	-0-	-65	-0-	2251	2			N	-0-					25
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			25
09	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					25
10	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1744	2	106	9	N	96	1	8			120
11	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	1757	2			N	-0-					120

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			95
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					95
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	2	8			95
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					95
10	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1369	2	33	9	N	30	1	8			124
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			N	-0-					124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			70
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					70
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			70
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1479	2	89	9	N	81	125	1			26
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1	1	8			26
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					18
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					18
08	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					18
09	1410	N	612	-0-	-798	-0-	568	2	44	9	N	40					58
10	961	N	53	-0-	-908	-0-	53	2			N	-0-					58
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					58

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	540	1	1782	2	N	79	2	8			170
							87	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	589	1	1837	2	N	51	176	1			45
							56	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	439	1	1601	2	N	-0-					45
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	215	1	1618	2	N	62	1	8			106
							68	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					106
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					106

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					99
08	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			99
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1257	2	100	9	N	91	164	1			26
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					26
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			127
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					127
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			127
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1370	2	80	9	N	73	175	1			25
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					25
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-					25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

06	900	N	860	-0-	-40	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			119
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					119
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					119
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	60	1			59
10	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					59

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

06	1800	N	1187	-0-	-613	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			155
07	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1202	2	12	9	N	11	1	8			165
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					165
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1406	2	25	9	N	23	1	8			187
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					187

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

06	8250	X	5322	-0-	-2928	-0-	5232	2	90	9	N	82	2	8			120
07	8525	X	5168	-0-	-3357	-0-	5167	2	1	9	N	1	1	8			120
08	8525	X	5047	-0-	-3478	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			120
09	6060	X	4732	-0-	-1328	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			120
10	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	4711	2	91	9	N	83	175	1	2	8	26
11	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					26

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

06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*08	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*09	240	#	235	-0-	-5	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) //CONT.// 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
*08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		286	-0-	286	286	7	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					73
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					73
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					73
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					73
10	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1026	2			N	-0-					73
11	1230	N	349	-0-	-881	-0-	349	2			N	-0-					73

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
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	300	X	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390	X	286	-0-	-104	-0-	286	2			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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	10	1	326	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	6	1	193	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		606	-0-	606	812	18	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		356	-0-	356	1168	11	1	342	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1477	N	309	-0-	-1168	-0-	9	1	298	3	Y	2					5
							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
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					99
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					99
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					99
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					99
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					99

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8				32
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8				32
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4	3	8				33
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8				33
*10	713	N	240	-0-	-473	-0-	232	2	8	9	N	7	3	8				37
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7	6	8				38

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	108	-0-	-372	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					32
07	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					32
08	496	X	236	-0-	-260	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					32
09	480	X	410	-0-	-70	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					32
10	310	X	121	-0-	-189	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					32
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	2					34
							2	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	677	3	Y	-0-					3
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	23	1	624	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	22	1	660	3	Y	-0-					1
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	20	1	644	3	Y	-0-					1
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					1
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					1

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					14
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					14
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					14
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					14
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					14
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

06	780	N	717	-0-	-63	-0-	19	1	696	3	Y	2					2
							2	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	25	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	15	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

06	1590	N	685	-0-	-905	-0-	18	1	657	3	Y	9	3	8			101
							10	9									
07	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	46	1	1268	3	Y	24	84	1	9	8	32
							26	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	81	1	2419	3	Y	42	8	8			66
							46	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	1988	3	Y	49	11	8			104
							54	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	26	1	1101	3	Y	41	1	8			144
							45	9									
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	41	1	1074	3	Y	14	2	8			156
							15	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-	61	1	2216	3	Y	29	5	8			94
							32	9									
07	3348	X	2108	-0-	-1240	-0-	73	1	2009	3	Y	24	78	1	8	8	32
							26	9									
08	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	65	1	1940	3	Y	30	4	8			58
							33	9									
09	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	57	1	1811	3	Y	14	7	8			65
							15	9									
10	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	39	1	1617	3	Y	5	1	8			69
							6	9									
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	66	1	1716	3	Y	23	4	8			88
							25	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	3	Y	31					51
							34	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1875	3	Y	52	55	1			48
							57	9									
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	3	Y	26	48	1			26
							29	9									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	88	1	2800	3	Y	15	24	1			17
							17	9									
10	3100	N	3951	-0-	851	851	92	1	3838	3	Y	19	13	1			23
							21	9									
*11	3000	N	3168	-0-	168	1019	117	1	3037	3	Y	13	22	1			14
							14	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 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
06	1050	X	740	-0-	-310	-0-	20	1	719	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	1085	X	509	-0-	-576	-0-	18	1	490	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					73
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					73
10	496	N	125	-0-	-371	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					73
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					73

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	7421	-0-	-1669	-0-	193	1	7056	3	N	156	3	8			268
							172	9									
07	9393	X	8710	-0-	-683	-0-	293	1	8065	3	N	320	293	1	5	8	290
							352	9									
08	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	268	1	8056	3	N	177	290	1	5	8	172
							195	9									
09	9180	X	8159	-0-	-1021	-0-	243	1	7706	3	N	191	156	1	6	8	201
							210	9									
10	9486	X	5838	-0-	-3648	-0-	133	1	5559	3	N	133	160	1	11	8	163
							146	9									
*11	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	310	1	8051	3	N	247	157	1	33	8	220
							272	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	2890	-0-	-3320	-0-	76	1	2790	3	N	22					184
							24	9									
07	6417	X	3724	-0-	-2693	-0-	131	1	3590	3	N	3					187
							3	9									
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	192	1	5751	3	N	23	1	8			209
							25	9									
09	6030	X	4486	-0-	-1544	-0-	137	1	4335	3	N	13	169	1			53
							14	9									
10	6231	X	2526	-0-	-3705	-0-	59	1	2447	3	N	18	1	8			70
							20	9									
*11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	213	1	5532	3	N	60	10	8			120
							66	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	3247	-0-	-5963	-0-	86	1	3152	3	N	8	3	8			182
							9	9									
07	9517	X	1694	-0-	-7823	-0-	59	1	1623	3	N	11	1	8			192
							12	9									
08	9517	X	1528	-0-	-7989	-0-	49	1	1478	3	N	1					193
							1	9									
09	9090	X	5378	-0-	-3712	-0-	164	1	5189	3	N	23	4	8			212
							25	9									
10	6541	X	4881	-0-	-1660	-0-	114	1	4739	3	N	25	5	8			232
							28	9									
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	152	1	3942	3	N	5	5	8			232
							6	9									

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-132	-0-					Y	9					115
07	T. A.		107	-0-	107	107	85	2	22	9	Y	20					135
08	T. A.		33	-0-	33	140	22	2	11	9	Y	10					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	6					151
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	12					163
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					163

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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					79
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					84
08	899	N	649	-0-	-250	-0-	645	2	4	9	N	4					88
09	900	N	563	-0-	-337	-0-	549	2	14	9	N	13					101
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					27
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					28
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					28
09	2490	N	2191	-0-	-299	-0-	2191	2			N	-0-					28
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1983	2	65	9	N	59					87
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					87

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
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					23
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					23
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					23
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					23
10	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1713	2	4	9	N	4					27
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1917	2			N	-0-					27

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
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	727	3	8	9	N	7					85
07	961	N	684	-0-	-277	-0-	680	3	4	9	N	4					89
08	961	N	604	-0-	-357	-0-	601	3	3	9	N	3					92
09	750	N	222	-0-	-528	-0-	222	3			N	-0-					92
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					92
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4	1	8			142
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	N	2	2	8			142
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2023	2	250	9	N	227	170	1			199
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			199
10	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					199
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	N	6	6	8			199

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	1	8			120
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			120
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					120
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			120
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					120
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			120

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					79
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					79
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					79
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					79
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	2	8			77
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	Y	4	4	8			77
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	54	1			24
09	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			Y	-0-					24
10	1984	X	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			Y	-0-					24
11	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-					24

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8			94
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					94
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			94
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					94
10	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			N	-0-					94
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

06	69		69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					27
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					27
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3	3	8			27
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					27
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-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
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	1139	2	4	9	Y	4					74
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2323	2	124	9	Y	113					187
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-	132	1			55
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					55
10	2449	X	842	-0-	-1607	-0-	842	2			Y	-0-					55
11	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	2			Y	-0-					55

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
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			125
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					125
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					125
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	866	2	2	9	N	2	2	8			125
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					125
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					125

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					90
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					23
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					23
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					23
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					23
10	1550	N	674	-0-	-876	-0-	674	2			N	-0-					23
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					23

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
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 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
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1481	2	4	9	N	4	1	8			45
07	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	2			N	-0-					45
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					45
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					45
10	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					45
11	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					45

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					32
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					32
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	499	-0-	-971	-0-	499	2			N	-0-					39
07	1519	X	476	-0-	-1043	-0-	476	2			N	-0-					39
08	1519	X	481	-0-	-1038	-0-	481	2			N	-0-					39
09	1470	X	450	-0-	-1020	-0-	450	2			N	-0-					39
10	806	X	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					39
11	510	X	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					27
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					27
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					27
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	2	2	9	N	2					49
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					49
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	277	2	152	9	N	138	161	1			26
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					26
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					26
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			54
07	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			54
08	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					54
09	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1925	2			N	-0-					54
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					54
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					135
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					135
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					135
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					139
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					139
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					139
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					139
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

06	750	N	646	-0-	-104	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			90
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			90
08	806	N	307	-0-	-499	-0-	307	2			N	-0-					90
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	696	2	145	9	N	132	172	1			50
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			50

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					27
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					27
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					27
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-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

06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			26
07	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			N	-0-					26
08	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			N	-0-					26
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			26
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			26
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	823	2	24	9	N	22					152
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	786	2	4	9	N	4	1	8			155
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					155
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					155
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					155
11	810	N	666	-0-	-144	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			155

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	279	1	1636	2	Y	1					98
							1	9									
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	310	1	1771	2	Y	2	2	8			98
							2	9									
08	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	271	1	1523	2	Y	-0-					98
09	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	245	1	1282	2	Y	47	122	1	3	8	20
							52	9									
10	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	224	1	1635	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	247	1	1655	2	Y	3	3	8			20
							3	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	231	1	1350	2	Y	1					1
							1	9									
07	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	200	1	1140	2	Y	-0-					1
08	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	239	1	1347	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	231	1	1205	2	Y	43	38	1			6
							47	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	218	1	1597	2	Y	-0-					6
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	229	1	1532	2	Y	-0-					6

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

06	1260	N	927	-0-	-333	-0-	927	2			Y	-0-					108
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			Y	-0-					108
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					108
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					108
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					108
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

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-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			48
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					48
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					48
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2	2	8			48
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			48
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			48

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
06	5070	X	1471	-0-	-3599	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			48
07	5735	X	157	-0-	-5578	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			48
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					48
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26610	X	26204	-0-	-406	-0-	26068	2	136	9	N	124					220
07	27497	X	26999	-0-	-498	-0-	26848	2	151	9	N	137	176	1			181
08	27404	X	26188	-0-	-1216	-0-	26057	2	131	9	N	119	179	1			121
09	26520	X	24910	-0-	-1610	-0-	24748	2	162	9	N	147	178	1			90
10	27373	X	24501	-0-	-2872	-0-	24363	2	138	9	N	125					215
11	26190	X	24090	-0-	-2100	-0-	23948	2	142	9	N	129	179	1			165

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
06	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	376	1	5364	2	N	104	164	1	8	8	87
							114	9									
07	5921	X	395	-0-	-5526	-0-	65	1	329	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	5921	X	7	-0-	-5914	-0-	7	2			N	-0-					87
09	5850	X	4006	-0-	-1844	-0-	64	1	3936	2	N	5	5	8			87
							6	9									
10	6045	X	3752	-0-	-2293	-0-	176	1	3416	2	N	145	170	1	5	8	57
							160	9									
11	5850	X	2945	-0-	-2905	-0-	160	1	2784	2	N	1	1	8			57
							1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	60990	X	58719	-0-	-2271	-0-	112 451	1 9	58156	2	N	410	541	1	24	8	102
07	63023	X	61313	-0-	-1710	-0-	124 502	1 9	60687	2	N	456	352	1	38	8	168
08	62651	X	59392	-0-	-3259	-0-	124 442	1 9	58826	2	N	402	422	1	1	8	147
09	60630	X	55535	-0-	-5095	-0-	120 471	1 9	54944	2	N	428	354	1	45	8	176
10	62651	X	54935	-0-	-7716	-0-	122 486	1 9	54327	2	N	442	374	1	27	8	217
11	59340	X	51833	-0-	-7507	-0-	113 541	1 9	51179	2	N	492	548	1	45	8	116

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

06	40380	X	33608	-0-	-6772	-0-	33302	2	306	9	N	278	354	1	20	8	141
07	40176	X	34345	-0-	-5831	-0-	34108	2	237	9	N	215	176	1	30	8	150
08	37727	X	31543	-0-	-6184	-0-	31286	2	257	9	N	234	177	1			207
09	34350	X	29942	-0-	-4408	-0-	29627	2	315	9	N	286	365	1	34	8	94
10	35495	X	30018	-0-	-5477	-0-	29773	2	245	9	N	223	178	1	20	8	119
11	33600	X	29335	-0-	-4265	-0-	29120	2	215	9	N	195	182	1	25	8	107

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

06	DLQ G-10		1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
*09	23	N	1	-0-	-22	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

06	DLQ G-10		227	-0-	227	1701	37	1	190	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		233	-0-	233	1934	39 7	1 9	187	3	Y	6	8	1			1
08	DLQ G-10		273	-0-	273	2207	45	1	228	3	Y	-0-					1
*09	1600	N	252	-0-	-1348	859	38 3	1 9	211	3	Y	3					4
*10	1069	N	210	-0-	-859	-0-	35	1	175	3	Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 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
06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	9128	314	1	1595	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	11186	345	1	1648	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	13207	332	1	1689	3	Y	-0-					8
*09	700	N	2140	-0-	1440	14647	321	1	1790	3	Y	26					34
							29	9									
*10	3100	N	1763	-0-	-1337	13310	295	1	1468	3	Y	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13310					Y	NO RPT					34

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2437	-0-	2437	12255	401	1	2036	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	14583	390	1	1864	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	16934	387	1	1964	3	Y	-0-					9
*09	1400	N	2634	-0-	1234	18168	395	1	2204	3	Y	32					41
							35	9									
*10	3100	N	2810	-0-	-290	17878	470	1	2340	3	Y	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17878					Y	NO RPT					41

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		25	-0-	25	48	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	60	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*09	75	N	15	-0-	-60	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		529	-0-	529	2855	87	1	442	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		558	-0-	558	3413	93	1	447	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	DLQ G-10		544	-0-	544	3957	89	1	455	3	Y	-0-					2
*09	1900	N	619	-0-	-1281	2676	93	1	517	3	Y	8					10
							9	9									
*10	3100	N	531	-0-	-2569	107	89	1	442	3	Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					10

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
06	DLQ G-10		1	-0-	1	52	1	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
*09	66	N	13	-0-	-53	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*09	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		140	-0-	140	457	23	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	609	25	1	121	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		138	-0-	138	747	23	1	115	3	Y	-0-					1
*09	881	N	134	-0-	-747	-0-	20	1	113	3	Y	1					2
							1	9									
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	DLQ G-10		417	-0-	417	2725	69	1	348	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		428	-0-	428	3153	72	1	343	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
08	DLQ G-10		397	-0-	397	3550	65	1	332	3	Y	-0-					2
*09	1900	N	372	-0-	-1528	2022	56	1	312	3	Y	4					6
							4	9									
*10	2338	N	316	-0-	-2022	-0-	53	1	263	3	Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	10830	X	9016	-0-	-1814	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	4676	-0-	-6515	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11060	-0-	-131	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
*11	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	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
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	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
06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	38146	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	20624	-0-	-15646	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
08	37189	X	37189	-0-	-0-	-0-	37189	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	32416	-0-	-5744	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	33903	-0-	-5529	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	36298	-0-	-1862	-0-	36298	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					138
07	1116	#	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					138
08	1147	#	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					138
09	1320	#	890	-0-	-430	-0-	890	2			N	-0-					138
10	1364	#	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					138
11	1320	#	844	-0-	-476	-0-	844	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	2	47	9	N	43	163	1	3	8	37
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	742	2	75	9	N	68					105
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	734	2	50	9	N	45					150
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	695	2	41	9	N	37					187
*10	806	N	687	-0-	-119	-0-	648	2	39	9	N	35	170	1	2	8	50
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	772	2	77	9	N	70					120

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					351
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					351
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					351
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					351
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					351

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

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

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	48	3	Y	1	1	1				-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4 1 2 9	53	3	Y	2	1	1				1
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27	3	Y	-0-	1	1				-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3 1 1 9	45	3	Y	1	1	1				-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1 1 1 9	15	3	Y	1	1	1				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT						-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	67 1 40 9	1020	3	Y	36						104
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80 1 44 9	1155	3	Y	40	69	1				75
08	1240	N	943	-0-	-297	-0-	60 1 39 9	844	3	Y	35						110
09	1140	N	974	-0-	-166	-0-	64 1 35 9	875	3	Y	32						142
10	1240	N	461	-0-	-779	-0-	32 1 20 9	409	3	Y	18						160
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT						160

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 10738 - 11707

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1 1 36 9	54	3	Y	33						121
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	1 1 14 9	43	3	Y	13						134
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	1 1 39 9	60	3	Y	35						169
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1 1 17 9	42	3	Y	15						184
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						184
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT						184

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		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
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	24	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	24	1	965	3	Y	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	43	1	2232	3	N	-0-					77
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-					77
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2200	3	N	-0-					77
09	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	48	1	1984	3	N	-0-					77
10	2356	X	1933	-0-	-423	-0-	47	1	1886	3	N	-0-					77
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					77

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	50					92
							55	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	40	3	Y	41	65	1			68
							45	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	103	54	1			117
							113	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	39	3	Y	51	95	1			73
							56	9									
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	66	58	1			81
							73	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					81

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	114	1	1749	3	Y	3					5
							3	9									
07	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	129	1	1956	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	120	1	1886	3	Y	2					8
							2	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	112	1	1727	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
10	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	111	1	1726	3	Y	2					9
							2	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					9

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3322	-0-	322	1812	836	1	2458	3	Y	25	100	1			32
							28	9									
07	3100	N	3082	-0-	-18	1794	598	1	2450	3	Y	31					63
							34	9									
08	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	399	1	2036	3	Y	25					88
							28	9									
09	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	811	1	2547	3	Y	18					106
							20	9									
10	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	940	1	2422	3	Y	35					141
							39	9									
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					141

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
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	134	1	175	3	Y	-0-					47
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	221	1	201	3	Y	-0-					47
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	98	1	109	3	Y	-0-					47
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	63	1	125	3	Y	-0-					47
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	98	1	117	3	Y	-0-					47
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					47

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
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		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
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	107	1	140	3	Y	-0-					83
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	3	Y	-0-					83
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	94	1	104	3	Y	-0-					83
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					83
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	103	1	123	3	Y	-0-					83
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	476	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	570	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	459	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	429	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	433	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	330	N	55	-0-	-275	-0-	4	1	51	3	N	-0-					157
07	651	N	40	-0-	-611	-0-	3	1	37	3	N	-0-					157
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	3	N	-0-					157
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					157

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
06	960	X	15	-0-	-945	-0-	1 2	1 9	12	3	Y	2					2
07	961	X	11	-0-	-950	-0-	1 4	1 9	6	3	Y	4	2	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1 3	1 9	14	3	Y	3	1	1			3
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	997 86	1 9	357	3	Y	78					163
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	761 127	1 9	544	3	Y	115	115	1			163
08	1581	X	371	-0-	-1210	-0-	288 81	1 9	2	3	Y	74	130	1			107
09	1530	X	965	-0-	-565	-0-	816	1	149	9	Y	135	87	1			155
10	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	902	1	107	9	Y	97	123	1	1	8	128
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					128

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		46	-0-	46	46	21	1	25	3	Y	-0-					3
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	558	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	624	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	715	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1595	-0-	-1045	-0-	713	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	754	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					56
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					56
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	65	1	85	3	Y	-0-					252
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-					252
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	54	1	60	3	Y	2					254
							2	9									
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	21	1	42	3	Y	-0-					254
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	55	1	66	3	Y	-0-					254
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	420	N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					79
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					79
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	224	1	292	3	Y	-0-					130
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	201	1	183	3	Y	-0-					130
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	245	1	272	3	Y	-0-					130
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	271	1	537	3	Y	-0-					130
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	131	1	157	3	Y	-0-					130
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	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
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	148	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	220	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	X	175	-0-	-197	-0-	83	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	121	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	176	-0-	-258	-0-	80	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
06	660	X	472	-0-	-188	-0-	9	1	461	3	Y	2					69
							2	9									
07	558	X	350	-0-	-208	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					69
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	11	1	460	3	Y	3					72
							3	9									
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					72
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					72
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					72

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
06	15390	X	12870	-0-	-2520	-0-	788	1	12056	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
07	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-	887	1	12748	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	839	1	11738	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	847	1	11532	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
*10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	931	1	12093	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	16500	X	14993	-0-	-1507	-0-	916	1	14009	3	Y	62	60	1			25
							68	9									
07	16957	X	15309	-0-	-1648	-0-	991	1	14251	3	Y	61	60	1			26
							67	9									
08	16895	X	14894	-0-	-2001	-0-	989	1	13838	3	Y	61	59	1			28
							67	9									
09	16350	X	12613	-0-	-3737	-0-	859	1	11695	3	Y	54	61	1			21
							59	9									
10	16895	X	11383	-0-	-5512	-0-	810	1	10516	3	Y	52	52	1			21
							57	9									
11	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	7230	X	5858	-0-	-1372	-0-	359	1	5489	3	Y	9	28	1			4
							10	9									
07	7223	X	5963	-0-	-1260	-0-	387	1	5566	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	378	1	5292	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	5730	X	5511	-0-	-219	-0-	376	1	5126	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	359	1	4663	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	706	1	10791	3	Y	152					246
							167	9									
07	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	815	1	12366	3	Y	146	103	1			289
							161	9									
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	771	1	12092	3	Y	131					420
							144	9									
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	709	1	10972	3	Y	122	210	1			332
							134	9									
10	13330	X	12161	-0-	-1169	-0-	727	1	11301	3	Y	121					453
							133	9									
11	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					453

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
06	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	12091	3	63	9	Y	57	38	1			23
07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13738	3	62	9	Y	56	55	1			24
08	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13712	3	63	9	Y	57	55	1			26
09	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13270	3	62	9	Y	56	60	1			22
*10	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13606	3	63	9	Y	57	56	1			23
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	31170	X	26712	-0-	-4458	-0-	1633	1	24970	3	Y	99	136	1			40
							109	9									
07	32209	X	27778	-0-	-4431	-0-	1799	1	25872	3	Y	97	95	1			42
							107	9									
08	29047	X	27119	-0-	-1928	-0-	1801	1	25211	3	Y	97	94	1			45
							107	9									
09	28110	X	25771	-0-	-2339	-0-	1755	1	23911	3	Y	95	103	1			37
							105	9									
10	29047	X	25949	-0-	-3098	-0-	1848	1	23992	3	Y	99	96	1			40
							109	9									
11	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	13215	-0-	-675	-0-	249	1	12900	3	Y	60	53	1			48
							66	9									
07	14353	X	13820	-0-	-533	-0-	313	1	13437	3	Y	64	55	1			57
							70	9									
08	15500	X	14017	-0-	-1483	-0-	330	1	13621	3	Y	60	55	1			62
							66	9									
09	15000	X	13624	-0-	-1376	-0-	323	1	13225	3	Y	69	83	1			48
							76	9									
10	15500	X	12921	-0-	-2579	-0-	313	1	12543	3	Y	59	56	1			51
							65	9									
11	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	22200	X	17644	-0-	-4556	-0-	1080	1	16513	3	Y	46					184
							51	9									
07	22692	X	18869	-0-	-3823	-0-	1224	1	17591	3	Y	49	122	1			111
							54	9									
08	20150	X	18283	-0-	-1867	-0-	1215	1	17009	3	Y	54					165
							59	9									
09	19500	X	17476	-0-	-2024	-0-	1191	1	16226	3	Y	54					219
							59	9									
10	19778	X	17675	-0-	-2103	-0-	1261	1	16366	3	Y	44					263
							48	9									
11	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					263

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
06	33810	X	28596	-0-	-5214	-0-	1305	1	27125	3	Y	151	172	1			76
							166	9									
07	34751	X	30404	-0-	-4347	-0-	1527	1	28687	3	Y	173	170	1			79
							190	9									
08	30318	X	29860	-0-	-458	-0-	1537	1	28138	3	Y	168	143	1			104
							185	9									
09	29340	X	28177	-0-	-1163	-0-	1484	1	26517	3	Y	160	169	1			95
							176	9									
10	30318	X	28318	-0-	-2000	-0-	1522	1	26635	3	Y	146	121	1			120
							161	9									
11	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT					120

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27780	X	24448	-0-	-3332	-0-	394	1	23738	3	Y	287	205	1			222
							316	9									
07	27962	X	26336	-0-	-1626	-0-	489	1	25588	3	Y	235	269	1			188
							259	9									
08	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	501	1	25531	3	Y	235	228	1			195
							259	9									
09	25350	X	24365	-0-	-985	-0-	480	1	23606	3	Y	254	232	1			217
							279	9									
10	26195	X	23550	-0-	-2645	-0-	408	1	22870	3	Y	247	299	1			165
							272	9									
11	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					165

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27390	X	22069	-0-	-5321	-0-	1482	1	20284	3	Y	275	109	1			258
							303	9									
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	1878	1	21909	3	Y	181	323	1			116
							199	9									
08	23808	X	23467	-0-	-341	-0-	2124	1	21043	3	Y	273	212	1			177
							300	9									
09	23040	X	21238	-0-	-1802	-0-	1631	1	19367	3	Y	218	316	1			79
							240	9									
10	23808	X	21262	-0-	-2546	-0-	1682	1	19398	3	Y	165	108	1			136
							182	9									
11	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT					136

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	16989	-0-	-1761	-0-	318	1	16429	3	Y	220	187	1			178
							242	9									
07	19375	X	18432	-0-	-943	-0-	414	1	17762	3	Y	233	204	1			207
							256	9									
08	19375	X	18238	-0-	-1137	-0-	426	1	17572	3	Y	218	200	1			225
							240	9									
09	18690	X	17445	-0-	-1245	-0-	410	1	16765	3	Y	245	299	1			171
							270	9									
10	19313	X	18110	-0-	-1203	-0-	434	1	17425	3	Y	228	202	1			197
							251	9									
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					197

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	10083	-0-	-2307	-0-	191	1	9857	3	Y	32	27	1			26
							35	9									
07	12462	X	11238	-0-	-1224	-0-	255	1	10947	3	Y	33	29	1			30
							36	9									
08	11966	X	10915	-0-	-1051	-0-	257	1	10624	3	Y	31	29	1			32
							34	9									
09	11130	X	10148	-0-	-982	-0-	241	1	9870	3	Y	34	42	1			24
							37	9									
10	11377	X	10242	-0-	-1135	-0-	248	1	9958	3	Y	33	29	1			28
							36	9									
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	23280	X	18274	-0-	-5006	-0-	294	1	17707	3	Y	248	186	1			192
							273	9									
07	23622	X	20291	-0-	-3331	-0-	376	1	19676	3	Y	217	236	1			173
							239	9									
08	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	396	1	20151	3	Y	218	211	1			180
							240	9									
09	19710	X	19463	-0-	-247	-0-	383	1	18821	3	Y	235	214	1			201
							259	9									
10	20367	X	18743	-0-	-1624	-0-	324	1	18169	3	Y	227	276	1			152
							250	9									
11	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					152

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27120	X	21457	-0-	-5663	-0-	819	1	20521	3	Y	106	127	1			53
							117	9									
07	27745	X	24343	-0-	-3402	-0-	978	1	23220	3	Y	132	125	1			60
							145	9									
08	24831	X	24070	-0-	-761	-0-	982	1	22946	3	Y	129	110	1			79
							142	9									
09	24030	X	22693	-0-	-1337	-0-	958	1	21599	3	Y	124	130	1			73
							136	9									
10	24831	X	22678	-0-	-2153	-0-	980	1	21575	3	Y	112	93	1			92
							123	9									
11	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					92

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
06	28320	X	26414	-0-	-1906	-0-	430	1	25903	3	Y	74	53	1			57
							81	9									
07	29264	X	25370	-0-	-3894	-0-	475	1	24829	3	Y	60	69	1			48
							66	9									
08	29450	X	21056	-0-	-8394	-0-	404	1	20585	3	Y	61	59	1			50
							67	9									
09	27840	X	19245	-0-	-8595	-0-	382	1	18790	3	Y	66	60	1			56
							73	9									
10	28644	X	18706	-0-	-9938	-0-	327	1	18310	3	Y	63	77	1			42
							69	9									
11	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					42

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
06	14430	X	9969	-0-	-4461	-0-	187	1	9683	3	Y	90	79	1			73
							99	9									
07	13857	X	10818	-0-	-3039	-0-	244	1	10464	3	Y	100	84	1			89
							110	9									
08	11966	X	10362	-0-	-1604	-0-	243	1	10016	3	Y	94	86	1			97
							103	9									
09	11220	X	9492	-0-	-1728	-0-	224	1	9154	3	Y	104	128	1			73
							114	9									
10	11594	X	9011	-0-	-2583	-0-	217	1	8695	3	Y	90	85	1			78
							99	9									
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					78

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
06	20310	X	17269	-0-	-3041	-0-	278	1	16772	3	Y	199	143	1			154
							219	9									
07	20212	X	18280	-0-	-1932	-0-	340	1	17761	3	Y	163	187	1			130
							179	9									
08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	353	1	17981	3	Y	163	158	1			135
							179	9									
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	333	1	16355	3	Y	175	160	1			150
							193	9									
10	17360	X	16760	-0-	-600	-0-	291	1	16281	3	Y	171	207	1			114
							188	9									
11	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32130	X	30313	-0-	-1817	-0-	491	1	29627	3	Y	177	127	1			137
							195	9									
07	33325	X	30553	-0-	-2772	-0-	570	1	29823	3	Y	145	166	1			116
							160	9									
08	33697	X	30000	-0-	-3697	-0-	575	1	29267	3	Y	144	140	1			120
							158	9									
09	32610	X	28605	-0-	-4005	-0-	567	1	27865	3	Y	157	143	1			134
							173	9									
10	33697	X	28802	-0-	-4895	-0-	502	1	28133	3	Y	152	184	1			102
							167	9									
11	30300	X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					Y	NO RPT					102

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
06	19560	X	16427	-0-	-3133	-0-	310	1	16022	3	Y	86	63	1			132
							95	9									
07	20429	X	19572	-0-	-857	-0-	444	1	19062	3	Y	60	39	1			153
							66	9									
08	20894	X	18825	-0-	-2069	-0-	442	1	18252	3	Y	119	83	1			189
							131	9									
09	20220	X	17480	-0-	-2740	-0-	415	1	16992	3	Y	66	90	1			165
							73	9									
10	20336	X	17729	-0-	-2607	-0-	428	1	17171	3	Y	118	94	1			189
							130	9									
11	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					189

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
06	18270	X	16898	-0-	-1372	-0-	319	1	16525	3	Y	49	33	1			73
							54	9									
07	18879	X	17876	-0-	-1003	-0-	406	1	17437	3	Y	30	22	1			81
							33	9									
08	18786	X	17563	-0-	-1223	-0-	414	1	17080	3	Y	63	44	1			100
							69	9									
09	18180	X	16119	-0-	-2061	-0-	384	1	15698	3	Y	34	48	1			86
							37	9									
10	18786	X	15997	-0-	-2789	-0-	387	1	15543	3	Y	61	49	1			98
							67	9									
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					98

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
06	39330	X	34701	-0-	-4629	-0-	1584	1	32945	3	Y	156	177	1			78
							172	9									
07	40641	X	36732	-0-	-3909	-0-	1847	1	34689	3	Y	178	175	1			81
							196	9									
08	40269	X	36131	-0-	-4138	-0-	1861	1	34080	3	Y	173	147	1			107
							190	9									
09	36510	X	33905	-0-	-2605	-0-	1787	1	31936	3	Y	165	174	1			98
							182	9									
10	36983	X	34600	-0-	-2383	-0-	1861	1	32574	3	Y	150	125	1			123
							165	9									
11	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-					Y	NO RPT					123

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1169	1	15997	3	Y	201	80	1			189
							221	9									
07	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1453	1	16957	3	Y	132	236	1			85
							145	9									
08	18879	X	18079	-0-	-800	-0-	1637	1	16221	3	Y	201	156	1			130
							221	9									
09	18270	X	16500	-0-	-1770	-0-	1268	1	15056	3	Y	160	232	1			58
							176	9									
10	18879	X	16155	-0-	-2724	-0-	1278	1	14744	3	Y	121	79	1			100
							133	9									
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					100

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
06	47790	X	24824	-0-	-22966	-0-	398	1	23975	3	Y	410	308	1			317
							451	9									
07	44826	X	28391	-0-	-16435	-0-	525	1	27472	3	Y	358	389	1			286
							394	9									
08	28272	X	27270	-0-	-1002	-0-	518	1	26354	3	Y	362	348	1			300
							398	9									
09	27360	X	25671	-0-	-1689	-0-	503	1	24741	3	Y	388	356	1			332
							427	9									
10	28272	X	24487	-0-	-3785	-0-	422	1	23648	3	Y	379	457	1			254
							417	9									
11	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					254

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
06	57660	X	48866	-0-	-8794	-0-	48017	3	849	9	Y	772	634	1			311
07	57815	X	52051	-0-	-5764	-0-	51219	3	832	9	Y	756	742	1			325
08	53537	X	52050	-0-	-1487	-0-	51225	3	825	9	Y	750	728	1			347
09	51810	X	49184	-0-	-2626	-0-	48381	3	803	9	Y	730	792	1			285
10	53537	X	49341	-0-	-4196	-0-	48502	3	839	9	Y	763	741	1			307
11	50370	X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					Y	NO RPT					307

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
06	37020	X	32036	-0-	-4984	-0-	601	1	31113	3	Y	293	201	1			438
							322	9									
07	38254	X	35296	-0-	-2958	-0-	801	1	34345	3	Y	136	131	1			443
							150	9									
08	36797	X	32726	-0-	-4071	-0-	767	1	31654	3	Y	277	239	1			481
							305	9									
09	35610	X	30806	-0-	-4804	-0-	731	1	29908	3	Y	152	230	1			403
							167	9									
10	36797	X	30491	-0-	-6306	-0-	734	1	29460	3	Y	270	228	1			445
							297	9									
11	34170	X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					Y	NO RPT					445

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29010	X	23209	-0-	-5801	-0-	376	1	22664	3	Y	154	111	1			119
							169	9									
07	28892	X	24833	-0-	-4059	-0-	463	1	24230	3	Y	127	145	1			101
							140	9									
08	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	485	1	24703	3	Y	127	123	1			105
							140	9									
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	485	1	23837	3	Y	137	125	1			117
							151	9									
*10	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	487	1	27249	3	Y	133	161	1			89
							146	9									
11	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					89

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 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
06	51480	X	42669	-0-	-8811	-0-	2545	1	38918	3	Y	1096	901	1			441
							1206	9									
07	51615	X	47761	-0-	-3854	-0-	3028	1	43542	3	Y	1083	1059	1			465
							1191	9									
08	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	3144	1	44007	3	Y	1080	1045	1			500
							1188	9									
09	45241	X	45241	-0-	-0-	-0-	3015	1	41065	3	Y	1055	1143	1			412
							1161	9									
*10	44892	X	44892	-0-	-0-	-0-	3124	1	40560	3	Y	1098	1068	1			442
							1208	9									
11	42270	X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					442

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
06	65160	X	51913	-0-	-13247	-0-	969	1	50134	3	Y	736	838	1			370
							810	9									
07	64883	X	55549	-0-	-9334	-0-	1245	1	53387	3	Y	834	823	1			381
							917	9									
08	61225	X	54619	-0-	-6606	-0-	1271	1	52455	3	Y	812	692	1			501
							893	9									
09	55710	X	51165	-0-	-4545	-0-	1200	1	49111	3	Y	776	817	1			460
							854	9									
10	55862	X	51107	-0-	-4755	-0-	1224	1	49107	3	Y	705	587	1			578
							776	9									
11	53760	X	NO RPT	-0-	-53760	-0-					Y	NO RPT					578

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1016	1	341	2	N	30					128
							33	9									
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1520	1	330	2	N	-0-					128
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1509	1	310	2	N	-0-					128
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2326	1	512	2	N	-0-					128
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	787	1	514	2	N	-0-					128
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1488	1	599	2	N	10					138
							11	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	1	56	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	775	N	211	-0-	-564	-0-	173	1	38	2	N	-0-					90
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	1	22	2	N	-0-					90
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	35	1	8	2	N	-0-					90
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	62	1	41	2	N	5					95
							6	9									
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16	2	N	-0-					95

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			120
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	869	2	11	9	N	10					130
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					135
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					150
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					150
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					150

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					286
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					291
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2	4	9	N	4	173	1			122
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1745	2	19	9	N	17					139
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					139
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2034	2	9	9	N	8					147

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					180
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					180
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					180
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					180
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					180

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
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					33
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					33
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					163
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					163
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					163
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					163
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					163
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					163

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
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					13
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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-

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
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-

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
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					44
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					44
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					44
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					44
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					44
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1291	2	47	9	N	43					87

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
06	92		92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					27
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					27
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					27
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					27
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					27
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					98
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1	98	1	1	8	-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					34
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					34
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					34
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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

06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					118
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					118
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					118
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					118
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					118
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					72
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1336	2	132	9	N	120	181	1			29
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1389	2	53	9	N	48					77
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					77
09	1470	N	685	-0-	-785	-0-	685	2			N	-0-					77
10	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			N	-0-					77
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					77

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
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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 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
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					20
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					20
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					20

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	382	2	127	9	N	115	148	1			131
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					131
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					131
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					131
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					131
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	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
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	6	1	461	2	Y	98					160
							108	9									
07	682	X	432	-0-	-250	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					160
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	2	2	8			160
							2	9									
09	570	X	515	-0-	-55	-0-	6	1	410	2	Y	90	175	1	1	8	74
							99	9									
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					74
11	570	X	146	-0-	-424	-0-	2	1	143	2	Y	1	1	8			74
							1	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
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					66
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					65
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	2			N	-0-					65
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					65
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2			N	-0-					65
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					65
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1604	2	4	9	N	4					69

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	228	-0-	-852	-0-	228	2			Y	-0-					48
07	589	N	141	-0-	-448	-0-	120	2	21	9	Y	19	34	1			33
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	108	2	3	9	Y	3					3
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22
07	403	X	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					22
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	291	2	69	9	Y	63					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					85
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					162
07	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			N	-0-					162
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					162
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					162
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					162
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1401	2	139	9	N	126					159
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1060	2	111	9	N	101	173	1			87
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
09	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					87
10	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					87
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	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
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					47
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					47
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					47
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					47
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26
08	558	X	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	N	-0-					26
09	540	X	237	-0-	-303	-0-	3	1	234	2	N	-0-					26
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					26
11	480	X	30	-0-	-450	-0-	30	2			N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					72
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					72
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					72
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					72
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					72
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					72

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

06	1050	X	273	-0-	-777	-0-	273	2			N	-0-					25
07	589	X	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					25
08	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					25
09	420	X	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					25
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					25
11	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					30
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					30
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					30
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					20
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					20
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	3	1	199	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	7	1	8			31
							8	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	219	2	139	9	N	126	159	1			27
07	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					27
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					40
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	246	2	6	9	N	5					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					8
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					8
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					60
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			60
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			60
10	992	N	445	-0-	-547	-0-	445	2			N	-0-					60
11	1170	N	280	-0-	-890	-0-	230	2	50	9	N	45					105

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

06	720	X	225	-0-	-495	-0-	3	1	222	2	N	-0-					97
07	248	X	194	-0-	-54	-0-	2	1	192	2	N	-0-					97
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	N	-0-					97
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					97
11	330	X	272	-0-	-58	-0-	4	1	268	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					26
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					26
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					26
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					26
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
11	300	N	51	-0-	-249	-0-	49	2	2	9	N	2					28

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					50
08	T. A.		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					50
09	T. A.		322	-0-	322	662	322	2			Y	-0-					50
10	T. A.		89	-0-	89	751	89	2			Y	-0-					50
*11	760	X	9	-0-	-751	-0-	9	2			Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					40
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			40
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					139
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					139
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					139
09	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	2			N	-0-					139
10	899	N	357	-0-	-542	-0-	357	2			N	-0-					139
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					139

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 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
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					27
07	2697	N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					27
08	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2520	N	2147	-0-	-373	-0-	2147	2			N	-0-					27
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					27
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			27

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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 #: 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
06	510	X	461	-0-	-49	-0-	6	1	427	2	N	25					134
							28	9									
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	N	-0-					134
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	N	40					174
							44	9									
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	12	1	839	2	N	-0-					174
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	13	1	883	2	N	-0-					174
*11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	25	1	1675	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
06	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			30
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					30
08	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	N	1	1	8			30
09	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	1364	2			N	-0-					30
10	1519	N	798	-0-	-721	-0-	746	2	52	9	N	47					77
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	2			N	-0-					77

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	13	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1213	2	3	9	N	3					90
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	2	6	9	N	5					95
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					95
09	3000	N	3250	-0-	250	250	3129	2	121	9	N	110	1	8			204
10	3100	N	2868	-0-	-232	18	2867	2	1	9	N	1	178	1			27
*11	2625	N	2607	-0-	-18	-0-	2607	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					75
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	8			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					50
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 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
06	250	X	69	-0-	-181	-0-	69	2			N	-0-					26
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					26

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
06	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	1457	2	11	9	Y	10	8	1			2
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1843	2	95	9	Y	86	78	1			10
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			10
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					10
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					14

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
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-

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
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-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					90
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	134	2	100	9	N	91	154	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	2356	N	130	-0-	-2226	-0-	130	2			N	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					24
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					24
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					24
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					24
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					24
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			24

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					27
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					27
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					28
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	Y	-0-					50
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					50
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	47	2	8			95
							52	9									
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	7	1	487	2	Y	4					99
							4	9									
10	775	X	244	-0-	-531	-0-	4	1	237	2	Y	3					102
							3	9									
11	750	X	222	-0-	-528	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					102

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
06	1350	X	109	-0-	-1241	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					7
07	1395	X	806	-0-	-589	-0-	9	1	795	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	18	1	1310	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
09	1320	X	885	-0-	-435	-0-	12	1	866	2	Y	6					22
							7	9									
10	1364	X	878	-0-	-486	-0-	13	1	856	2	Y	8					30
							9	9									
11	1290	X	651	-0-	-639	-0-	10	1	629	2	Y	11					41
							12	9									

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
06	4290	X	3665	-0-	-625	-0-	3628	2	37	9	Y	34	178	1			25
07	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3704	2	103	9	Y	94	106	1			13
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					13
09	3990	X	3004	-0-	-986	-0-	2996	2	8	9	Y	7					20
10	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					20
11	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	2918	2	80	9	Y	73					93

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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8					60
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
10	1085	X	240	-0-	-845	-0-	240	2			N	-0-					60
11	1050	X	99	-0-	-951	-0-	99	2			N	-0-					60

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	11	X	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

06	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	1935	2	123	9	N	112					139
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1790	2	9	9	N	8					147
08	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					147
09	2070	N	1442	-0-	-628	-0-	1442	2			N	-0-					147
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					147
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1839	2			N	-0-					147

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					34
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					110
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					110
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					110
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41					151
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	652	2	43	9	N	39	165	1			25
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			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
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			147
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					147
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7					154
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	590	2	24	9	N	22	148	1	1	8	27
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					27
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					27

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
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			131
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					131
08	651	N	41	-0-	-610	-0-	41	2			N	-0-					131
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					131
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					131

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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1216	2	24	9	N	22	1	8			115
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1244	2	3	9	N	3	3	8			115
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1165	2	4	9	N	4	2	8			117
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1192	2	2	9	N	2	2	8			117
10	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			117
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	2	8			137

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
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	278	2	35	9	N	32					59
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					59
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			N	-0-					59
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1					60
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					102
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					102
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					102
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					102
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					102
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 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
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					152
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1045	2	56	9	Y	51	163	1			40
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			Y	-0-					40
10	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			Y	-0-					40
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	734	2			Y	-0-					40

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
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					10
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					10
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					10
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					10

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
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	784	2	48	9	N	44	1	8			70
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					70
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			70
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	824	2	3	9	N	3	1	8			72
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			72
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	2	32	9	N	29	2	8			99

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
07	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					28
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					28
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	132	2	112	9	N	102					130
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					130
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					130

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58	1	8			84
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			84
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					84
11	450	N	94	-0-	-356	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			84

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	68	160	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

06	7698	X	1198	-0-	-6500	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			100
07	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			100
08	2542	X	1083	-0-	-1459	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			100
09	2340	X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-					100
10	2418	X	418	-0-	-2000	-0-	418	2			N	-0-					100
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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 #: 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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
07	279	X	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					13
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					13

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
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3190	2	107	9	N	97	2	8			120
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3307	2			N	-0-					120
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	2	92	9	N	84	173	1	4	8	27
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	3108	2	2	9	N	2	2	8			27
10	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3183	2	1	9	N	1	1	8			27
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			120
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	2	35	9	N	32	2	8			150
09	1530	N	686	-0-	-844	-0-	654	2	32	9	N	29	152	1			27
10	1550	N	716	-0-	-834	-0-	712	2	4	9	N	4	1	8			30
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4	2	8			32

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60					87
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					87
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			87
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			87
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			87
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					46
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					46
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3	3	8			46
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					46
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	522	2	87	9	N	79					125
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					125

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2758	2	57	9	N	52	183	1	1	8	28
07	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2814	2	63	9	N	57					85
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2963	2	42	9	N	38	3	8			120
09	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			120
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			120
11	2910	N	2769	-0-	-141	-0-	2766	2	3	9	N	3	1	8			122

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1035	1	3736	2	N	165	337	1	5	8	110
							182	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1085	1	3376	2	N	128	156	1	2	8	80
							141	9									
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1085	1	3237	2	N	148	158	1	9	8	61
							163	9									
09	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	1050	1	3292	2	N	115	4	8			172
							127	9									
10	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1057	1	2886	2	N	122	166	1	3	8	125
							134	9									
11	4950	X	3864	-0-	-1086	-0-	1015	1	2733	2	N	105	183	1	4	8	43
							116	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					74
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					74
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1					75
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			77

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25	2	8			90
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1837	2	63	9	N	57	3	8			144
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1751	2	62	9	N	56	169	1	4	8	27
09	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1512	2	3	9	N	3	2	8			28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

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
06	16200	X	14152	-0-	-2048	-0-	14105	2	47	9	N	43	172	1	1	8	50
07	16399	X	14672	-0-	-1727	-0-	14620	2	52	9	N	47	3	8			94
08	16244	X	14249	-0-	-1995	-0-	14187	2	62	9	N	56	6	8			144
09	15270	X	12745	-0-	-2525	-0-	12666	2	79	9	N	72	2	8			214
10	14973	X	13177	-0-	-1796	-0-	13140	2	37	9	N	34	188	1	2	8	58
11	14190	X	13274	-0-	-916	-0-	13251	2	23	9	N	21	2	8			77

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
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	N	92	2	8			162
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4575	2	191	9	N	174	170	1	5	8	161
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4373	2	98	9	N	89	159	1	4	8	87
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3926	2	101	9	N	92	2	8			177
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4285	2	106	9	N	96	165	1	3	8	105
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3270	2	62	9	N	56	2	8			159

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
06	2310	X	765	-0-	-1545	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					130
07	1705	X	771	-0-	-934	-0-	41	1	599	2	Y	119					249
							131	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					249
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	44	1	547	2	Y	12					261
							13	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	47	1	564	2	Y	11	1	8			271
							12	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	2760	1	28757	2	Y	837	700	1	9	8	378
							921	9									
07	33821	X	31870	-0-	-1951	-0-	2852	1	28647	2	Y	337	360	1	7	8	348
							371	9									
08	31668	X	31668	-0-	-0-	-0-	2852	1	28292	2	Y	476	530	1	19	8	275
							524	9									
09	31530	X	29679	-0-	-1851	-0-	2760	1	26414	2	Y	459	534	1	8	8	192
							505	9									
10	32581	X	30490	-0-	-2091	-0-	2852	1	27150	2	Y	444	354	1	8	8	274
							488	9									
11	31530	X	29795	-0-	-1735	-0-	2760	1	26492	2	Y	494	532	1	4	8	232
							543	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	10320	X	9438	-0-	-882	-0-	9228	2	210	9	N	191	176	1	3	8	52
07	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9205	2	103	9	N	94	11	8			135
08	10664	X	8511	-0-	-2153	-0-	8427	2	84	9	N	76	167	1	6	8	38
09	9600	X	8263	-0-	-1337	-0-	8189	2	74	9	N	67	3	8			102
10	9796	X	8553	-0-	-1243	-0-	8415	2	138	9	N	125	162	1	2	8	63
11	9450	X	7845	-0-	-1605	-0-	7744	2	101	9	N	92	3	8			152

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

06	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	11445	2	121	9	N	110	180	1	3	8	27
07	12865	X	12403	-0-	-462	-0-	12309	2	94	9	N	85	5	8			107
08	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	11734	2	168	9	N	153	169	1	6	8	85
09	12240	X	10882	-0-	-1358	-0-	10836	2	46	9	N	42	3	8			124
10	12648	X	11492	-0-	-1156	-0-	11170	2	322	9	N	293	363	1	2	8	52
11	12000	X	8705	-0-	-3295	-0-	8682	2	23	9	N	21	3	8			70

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

06	10200	X	9757	-0-	-443	-0-	9649	2	108	9	N	98	171	1	6	8	33
07	10540	X	9772	-0-	-768	-0-	9722	2	50	9	N	45	8	8			70
08	10292	X	9910	-0-	-382	-0-	9838	2	72	9	N	65	18	8			117
09	9900	X	9032	-0-	-868	-0-	8920	2	112	9	N	102	167	1	5	8	47
10	10075	X	9441	-0-	-634	-0-	9309	2	132	9	N	120	5	8			162
11	9750	X	8863	-0-	-887	-0-	8760	2	103	9	N	94	176	1	8	8	72

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

06	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	9082	2	81	9	N	74	3	8			114
07	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	9137	2	154	9	N	140	167	1	5	8	82
08	9982	X	9218	-0-	-764	-0-	9091	2	127	9	N	115	152	1	9	8	36
09	9540	X	8725	-0-	-815	-0-	8607	2	118	9	N	107	4	8			139
10	9734	X	8793	-0-	-941	-0-	8664	2	129	9	N	117	180	1	3	8	73
11	9150	X	8479	-0-	-671	-0-	8360	2	119	9	N	108	149	1	5	8	27

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

06	28380	X	24378	-0-	-4002	-0-	24312	2	66	9	N	60					107
07	28148	X	24826	-0-	-3322	-0-	24738	2	88	9	N	80					187
08	26877	X	23888	-0-	-2989	-0-	23846	2	42	9	N	38	189	1	1	8	35
09	25500	X	23277	-0-	-2223	-0-	23034	2	243	9	N	221	2	8			254
10	26133	X	23946	-0-	-2187	-0-	23759	2	187	9	N	170	187	1	1	8	236
11	24390	X	22546	-0-	-1844	-0-	22471	2	75	9	N	68	184	1	1	8	119

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

06	8640	X	8023	-0-	-617	-0-	7992	2	31	9	N	28	177	1	5	8	67
07	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	7536	2	8	9	N	7	4	8			70
08	8866	X	7083	-0-	-1783	-0-	6952	2	131	9	N	119	158	1	5	8	26
09	8340	X	5915	-0-	-2425	-0-	5906	2	9	9	N	8	4	8			30
10	8277	X	7840	-0-	-437	-0-	7694	2	146	9	N	133	4	8			159
11	8010	X	7463	-0-	-547	-0-	7397	2	66	9	N	60	178	1	7	8	34

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

06	21330	X	19793	-0-	-1537	-0-	19574	2	219	9	N	199	341	1	6	8	83
07	21855	X	20113	-0-	-1742	-0-	19853	2	260	9	N	236	183	1	4	8	132
08	21080	X	19999	-0-	-1081	-0-	19748	2	251	9	N	228	317	1	13	8	30
09	20400	X	19083	-0-	-1317	-0-	18799	2	284	9	N	258	161	1	6	8	121
10	20894	X	19383	-0-	-1511	-0-	19100	2	283	9	N	257	338	1	5	8	35
11	19800	X	18435	-0-	-1365	-0-	18157	2	278	9	N	253	180	1	8	8	100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502																	
06	11430	X	10377	-0-	-1053	-0-	10303	2	74	9	N	67	165	1	3	8	85
07	11811	X	10345	-0-	-1466	-0-	10319	2	26	9	N	24	4	8			105
08	11501	X	10216	-0-	-1285	-0-	10138	2	78	9	N	71	7	8			169
09	11010	X	9313	-0-	-1697	-0-	9135	2	178	9	N	162	170	1	2	8	159
10	10974	X	5973	-0-	-5001	-0-	5928	2	45	9	N	41	165	1	2	8	33
11	10380	X	9459	-0-	-921	-0-	9376	2	83	9	N	75	4	8			104
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602																	
06	11970	X	11643	-0-	-327	-0-	11571	2	72	9	N	65	5	8			249
07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	11813	2	202	9	N	184	362	1	1	8	70
08	12090	X	11224	-0-	-866	-0-	11224	2			N	-0-					70
09	11700	X	11376	-0-	-324	-0-	11147	2	229	9	N	208	175	1	6	8	97
10	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	11837	2	122	9	N	111	4	8			204
11	11640	X	11323	-0-	-317	-0-	11105	2	218	9	N	198	351	1	5	8	46
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602																	
06	17820	X	16504	-0-	-1316	-0-	270 211	1 9	16023	2	N	192	167	1	5	8	107
07	18259	X	15176	-0-	-3083	-0-	270 160	1 9	14746	2	N	145	176	1	2	8	74
08	17887	X	14809	-0-	-3078	-0-	261 141	1 9	14407	2	N	128	158	1	10	8	34
09	17040	X	15631	-0-	-1409	-0-	270 155	1 9	15206	2	N	141	6	8			169
10	17081	X	15773	-0-	-1308	-0-	279 186	1 9	15308	2	N	169	184	1	4	8	150
11	16500	X	14645	-0-	-1855	-0-	261 160	1 9	14224	2	N	145	167	1	6	8	122
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826																	
06	13710	X	12396	-0-	-1314	-0-	270 177	1 9	11949	2	N	161	176	1	5	8	120
07	13919	X	12589	-0-	-1330	-0-	279 189	1 9	12121	2	N	172	176	1	6	8	110
08	13578	X	12258	-0-	-1320	-0-	279 110	1 9	11869	2	N	100	182	1	1	8	27
09	12870	X	11001	-0-	-1869	-0-	10782	2	219	9	N	199	4	8			222
10	13113	X	11516	-0-	-1597	-0-	11361	2	155	9	N	141	176	1	3	8	184
11	12390	X	11564	-0-	-826	-0-	11342	2	222	9	N	202	180	1	5	8	201
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571																	
06	10920	X	9638	-0-	-1282	-0-	9535	2	103	9	N	94	172	1	5	8	83
07	11284	X	10570	-0-	-714	-0-	10506	2	64	9	N	58	4	8			137
08	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	9446	2	100	9	N	91	148	1	10	8	70
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					70
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					70
11	10230	X	147	-0-	-10083	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			70
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252																	
06	15870	X	14235	-0-	-1635	-0-	14121	2	114	9	N	104	9	8			154
07	15531	X	14366	-0-	-1165	-0-	14261	2	105	9	N	95	3	8			246
08	15531	X	14038	-0-	-1493	-0-	14029	2	9	9	N	8	179	1	2	8	73
09	14280	X	14136	-0-	-144	-0-	13931	2	205	9	N	186	11	8			248
10	14756	X	14539	-0-	-217	-0-	14425	2	114	9	N	104	179	1	11	8	162
11	14250	X	13636	-0-	-614	-0-	13504	2	132	9	N	120	185	1	13	8	84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	12085	-0-	-1775	-0-	116	1	11855	2	N	104	165	1	7	8	54
							114	9									
07	14043	X	12084	-0-	-1959	-0-	119	1	11831	2	N	122	2	8			174
							134	9									
08	13795	X	11800	-0-	-1995	-0-	119	1	11573	2	N	98	177	1	1	8	94
							108	9									
09	13320	X	11339	-0-	-1981	-0-	11177	2	162	9	N	147	8	8			233
10	13392	X	11319	-0-	-2073	-0-	11268	2	51	9	N	46	184	1	5	8	90
11	12090	X	9915	-0-	-2175	-0-	9803	2	112	9	N	102	6	8			186

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11428	-0-	-1232	-0-	11308	2	120	9	N	109	7	8			199
07	12617	X	11536	-0-	-1081	-0-	11422	2	114	9	N	104	182	1	10	8	111
08	12617	X	11166	-0-	-1451	-0-	11165	2	1	9	N	1	1	8			111
09	11490	X	174	-0-	-11316	-0-	72	2	102	9	N	93	177	1	1	8	26
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					26
*11	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15035	2	218	9	N	198	14	8			210

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	16018	-0-	-2552	-0-	154	1	15660	2	N	185	187	1	4	8	241
							204	9									
07	18724	X	16135	-0-	-2589	-0-	160	1	15825	2	N	136	175	1	1	8	201
							150	9									
08	18383	X	15737	-0-	-2646	-0-	160	1	15512	2	N	59	178	1	2	8	80
							65	9									
09	17580	X	15231	-0-	-2349	-0-	14898	2	333	9	N	303	178	1	5	8	200
10	17608	X	15791	-0-	-1817	-0-	15587	2	204	9	N	185	176	1	2	8	207
11	16020	X	15220	-0-	-800	-0-	14981	2	239	9	N	217	186	1	7	8	231

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1585	1	23620	2	N	246	173	1	8	8	199
							271	9									
07	27373	X	25332	-0-	-2041	-0-	1612	1	23515	2	N	186	174	1	2	8	209
							205	9									
08	27373	X	23898	-0-	-3475	-0-	1655	1	22025	2	N	198	176	1	13	8	218
							218	9									
09	26490	X	22684	-0-	-3806	-0-	1614	1	20866	2	N	185	185	1	8	8	210
							204	9									
10	26319	X	22730	-0-	-3589	-0-	1661	1	20854	2	N	195	180	1	7	8	218
							215	9									
11	25470	X	20832	-0-	-4638	-0-	1603	1	19040	2	N	172	180	1	9	8	201
							189	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	16062	-0-	-1458	-0-	15943	2	119	9	N	108	3	8			135
07	17918	X	16329	-0-	-1589	-0-	16149	2	180	9	N	164	168	1	3	8	128
08	17515	X	16019	-0-	-1496	-0-	15898	2	121	9	N	110	167	1	10	8	61
09	16530	X	14923	-0-	-1607	-0-	14749	2	174	9	N	158	173	1	4	8	42
10	16926	X	15174	-0-	-1752	-0-	15010	2	164	9	N	149	4	8			187
11	16050	X	14104	-0-	-1946	-0-	13955	2	149	9	N	135	174	1	4	8	144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	3901	2	176	9	N	160	177	1	3	8	102
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	3895	2	122	9	N	111	158	1	5	8	50
08	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	3872	2	223	9	N	203	158	1	8	8	87
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3669	2	141	9	N	128	176	1	3	8	36
10	4433	X	3844	-0-	-589	-0-	3677	2	167	9	N	152	158	1	3	8	27
11	4080	X	3042	-0-	-1038	-0-	2945	2	97	9	N	88	3	8			112

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5313	-0-	-1797	-0-	5307	2	6	9	N	5	5	8			170
07	7130	X	5520	-0-	-1610	-0-	5320	2	200	9	N	182	176	1	5	8	171
08	6758	X	6116	-0-	-642	-0-	6114	2	2	9	N	2	2	8			171
09	5850	X	4885	-0-	-965	-0-	4882	2	3	9	N	3	3	8			171
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5366	2	4	9	N	4	4	8			171
11	5910	X	3768	-0-	-2142	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			171

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25320	X	22787	-0-	-2533	-0-	270 288	1 9	22229	2	N	262	356	1	6	8	100
07	25575	X	22911	-0-	-2664	-0-	279 285	1 9	22347	2	N	259	171	1	7	8	181
08	25110	X	22200	-0-	-2910	-0-	279 250	1 9	21671	2	N	227	356	1	2	8	50
09	23880	X	22095	-0-	-1785	-0-	21842	2	253	9	N	230	178	1	7	8	95
10	24056	X	22176	-0-	-1880	-0-	21856	2	320	9	N	291	187	1	5	8	194
11	22800	X	20945	-0-	-1855	-0-	20592	2	353	9	N	321	359	1	6	8	150

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3771	2	2	9	N	2	1	8			45
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3803	2	109	9	N	99	3	8			141
08	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3689	2	8	9	N	7	1	8			147
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	3454	2	1	9	N	1	1	8			147
10	3968	X	3174	-0-	-794	-0-	3171	2	3	9	N	3	1	8			149
11	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	3315	2	4	9	N	4	2	8			151

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	16474	-0-	-1586	-0-	15837	2	637	9	N	579	712	1	12	8	79
07	18662	X	16525	-0-	-2137	-0-	15902	2	623	9	N	566	533	1	12	8	100
08	18538	X	16245	-0-	-2293	-0-	15642	2	603	9	N	548	545	1	24	8	79
09	17490	X	15496	-0-	-1994	-0-	14947	2	549	9	N	499	520	1	13	8	45
10	17856	X	15424	-0-	-2432	-0-	14805	2	619	9	N	563	513	1	8	8	87
11	16470	X	14595	-0-	-1875	-0-	14048	2	547	9	N	497	356	1	13	8	215

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29160	X	25799	-0-	-3361	-0-	300 360	1 9	25139	2	N	327	372	1	6	8	79
07	29357	X	26047	-0-	-3310	-0-	310 306	1 9	25431	2	N	278	178	1	10	8	169
08	28768	X	25597	-0-	-3171	-0-	310 297	1 9	24990	2	N	270	346	1	18	8	75
09	27120	X	24375	-0-	-2745	-0-	300 259	1 9	23816	2	N	235	176	1	9	8	125
10	27342	X	24458	-0-	-2884	-0-	310 307	1 9	23841	2	N	279	363	1	7	8	34
11	25800	X	22819	-0-	-2981	-0-	300 281	1 9	22238	2	N	255	179	1	9	8	101

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11880	X	10839	-0-	-1041	-0-	270 138	1 9	10431	2	N	125	13	8			157
07	12245	X	10830	-0-	-1415	-0-	279 88	1 9	10463	2	N	80	166	1	7	8	64
08	12059	X	10621	-0-	-1438	-0-	279 106	1 9	10236	2	N	96	29	8			131
09	11430	X	10158	-0-	-1272	-0-	270 132	1 9	9756	2	N	120	171	1	7	8	73
10	11253	X	8835	-0-	-2418	-0-	198 41	1 9	8596	2	N	37	4	8			106
11	10830	X	8764	-0-	-2066	-0-	230 87	1 9	8447	2	N	79	6	8			179

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23490	X	19434	-0-	-4056	-0-	300 473	1 9	18661	2	N	430	532	1	6	8	148
07	23436	X	18288	-0-	-5148	-0-	270 685	1 9	17333	2	N	623	536	1	7	8	228
08	23436	X	18518	-0-	-4918	-0-	290 565	1 9	17663	2	N	514	541	1	12	8	189
09	21090	X	17899	-0-	-3191	-0-	300 556	1 9	17043	2	N	505	533	1	6	8	155
10	20956	X	16890	-0-	-4066	-0-	280 531	1 9	16079	2	N	483	358	1	5	8	275
11	19440	X	16723	-0-	-2717	-0-	300 550	1 9	15873	2	N	500	538	1	7	8	230

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27390	X	24695	-0-	-2695	-0-	24585	2	110	9	N	100	3	8			152
07	27466	X	24730	-0-	-2736	-0-	24677	2	53	9	N	48	161	1	5	8	34
08	27156	X	24350	-0-	-2806	-0-	24222	2	128	9	N	116	8	8			142
09	25920	X	22913	-0-	-3007	-0-	22646	2	267	9	N	243	324	1	3	8	58
10	26133	X	23493	-0-	-2640	-0-	23331	2	162	9	N	147	175	1	3	8	27
11	24690	X	21947	-0-	-2743	-0-	21804	2	143	9	N	130	5	8			152

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	17581	-0-	-2219	-0-	17283	2	298	9	N	271	178	1	8	8	193
07	20026	X	17665	-0-	-2361	-0-	17402	2	263	9	N	239	337	1	11	8	84
08	20026	X	17457	-0-	-2569	-0-	17126	2	331	9	N	301	309	1	24	8	52
09	18600	X	16438	-0-	-2162	-0-	16173	2	265	9	N	241	161	1	10	8	122
10	18693	X	16742	-0-	-1951	-0-	16405	2	337	9	N	306	344	1	9	8	75
11	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	15517	2	294	9	N	267	182	1	13	8	147

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28260	X	25715	-0-	-2545	-0-	25291	2	424	9	N	385	537	1	7	8	81
07	28644	X	26074	-0-	-2570	-0-	25615	2	459	9	N	417	341	1	6	8	151
08	28303	X	25668	-0-	-2635	-0-	25148	2	520	9	N	473	532	1	13	8	79
09	26760	X	24301	-0-	-2459	-0-	23863	2	438	9	N	398	348	1	6	8	123
10	27249	X	24697	-0-	-2552	-0-	24193	2	504	9	N	458	509	1	6	8	66
11	25710	X	23434	-0-	-2276	-0-	22966	2	468	9	N	425	353	1	8	8	130

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
06	51150	X	45704	-0-	-5446	-0-	1193	1	44043	2	N	425	351	1	4	8	147
							468	9									
07	52855	X	45659	-0-	-7196	-0-	1225	1	43773	2	N	601	714	1	6	8	28
							661	9									
08	50716	X	43911	-0-	-6805	-0-	1209	1	42042	2	N	600	530	1	10	8	88
							660	9									
09	47730	X	41779	-0-	-5951	-0-	1198	1	40029	2	N	502	534	1	6	8	50
							552	9									
10	47864	X	41007	-0-	-6857	-0-	1204	1	39359	2	N	404	178	1	7	8	269
							444	9									
11	45690	X	39192	-0-	-6498	-0-	1196	1	37544	2	N	411	545	1	6	8	129
							452	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	1290	2	101	9	N	92					242
08	1271	X	879	-0-	-392	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			242
09	1230	X	1033	-0-	-197	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			242
10	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			242
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			242

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

06	44370	X	37626	-0-	-6744	-0-	37167	2	459	9	N	417	524	1	10	8	80
07	44888	X	37344	-0-	-7544	-0-	36898	2	446	9	N	405	354	1	14	8	117
08	43245	X	34905	-0-	-8340	-0-	34472	2	433	9	N	394	302	1	23	8	186
09	40110	X	34971	-0-	-5139	-0-	34571	2	400	9	N	364	353	1	11	8	186
10	40176	X	35032	-0-	-5144	-0-	34601	2	431	9	N	392	339	1	10	8	229
11	37620	X	32788	-0-	-4832	-0-	32408	2	380	9	N	345	532	1	16	8	26

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

06	31500	X	26252	-0-	-5248	-0-	346	1	25729	2	N	161	173	1	4	8	180
							177	9									
07	32550	X	24004	-0-	-8546	-0-	267	1	23503	2	N	213	359	1	6	8	28
							234	9									
08	30256	X	25604	-0-	-4652	-0-	345	1	25069	2	N	173	12	8			189
							190	9									
09	28500	X	24912	-0-	-3588	-0-	344	1	24463	2	N	95	184	1	5	8	95
							105	9									
10	27125	X	24238	-0-	-2887	-0-	356	1	23699	2	N	166	187	1	4	8	70
							183	9									
11	26250	X	22728	-0-	-3522	-0-	329	1	22223	2	N	160	181	1	7	8	42
							176	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

06	47700	X	37481	-0-	-10219	-0-	98	1	37146	2	N	215	177	1	3	8	62
							237	9									
07	48329	X	38190	-0-	-10139	-0-	38016	2	174	9	N	158	186	1	7	8	27
08	46438	X	37030	-0-	-9408	-0-	36774	2	256	9	N	233	169	1	11	8	80
09	43350	X	34336	-0-	-9014	-0-	34176	2	160	9	N	145	175	1	5	8	45
10	41540	X	34206	-0-	-7334	-0-	34000	2	206	9	N	187	186	1	3	8	43
11	37470	X	31899	-0-	-5571	-0-	31686	2	213	9	N	194	181	1	6	8	50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896																	
06	30780	X	27532	-0-	-3248	-0-	27149	2	383	9	N	348	356	1	11	8	193
07	31248	X	27477	-0-	-3771	-0-	27059	2	418	9	N	380	337	1	14	8	222
08	30442	X	26738	-0-	-3704	-0-	26341	2	397	9	N	361	319	1	30	8	234
09	29160	X	25422	-0-	-3738	-0-	25073	2	349	9	N	317	329	1	14	8	208
10	29264	X	25635	-0-	-3629	-0-	25243	2	392	9	N	356	332	1	11	8	221
11	27540	X	24257	-0-	-3283	-0-	23880	2	377	9	N	343	354	1	19	8	191
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687																	
06	32340	X	27428	-0-	-4912	-0-	270	1	26145	2	N	921	713	1	7	8	472
							1013	9									
07	31527	X	25018	-0-	-6509	-0-	24310	2	708	9	N	644	875	1	11	8	230
08	31527	X	25832	-0-	-5695	-0-	24724	2	1108	9	N	1007	896	1	24	8	317
09	29070	X	25107	-0-	-3963	-0-	24243	2	864	9	N	785	887	1	8	8	207
10	28799	X	23428	-0-	-5371	-0-	22604	2	824	9	N	749	530	1	8	8	418
11	27420	X	23427	-0-	-3993	-0-	22585	2	842	9	N	765	877	1	11	8	295
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																	
06	57900	X	47327	-0-	-10573	-0-	150	1	46154	2	N	930	885	1	5	8	356
							1023	9									
07	57350	X	41753	-0-	-15597	-0-	41031	2	722	9	N	656	900	1	8	8	104
08	57350	X	45005	-0-	-12345	-0-	43950	2	1055	9	N	959	898	1	15	8	150
09	49770	X	43118	-0-	-6652	-0-	42158	2	960	9	N	873	888	1	5	8	130
10	51429	X	38669	-0-	-12760	-0-	37853	2	816	9	N	742	714	1	3	8	155
11	47340	X	40071	-0-	-7269	-0-	39189	2	882	9	N	802	721	1	6	8	230
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																	
06	27510	X	24761	-0-	-2749	-0-	64	1	24508	2	N	172	6	8			217
							189	9									
07	28427	X	24634	-0-	-3793	-0-	24448	2	186	9	N	169	345	1	9	8	32
08	27900	X	25053	-0-	-2847	-0-	24797	2	256	9	N	233	180	1	18	8	67
09	26130	X	22724	-0-	-3406	-0-	22589	2	135	9	N	123	6	8			184
10	26412	X	22318	-0-	-4094	-0-	22147	2	171	9	N	155	177	1	5	8	157
11	24750	X	21573	-0-	-3177	-0-	21365	2	208	9	N	189	175	1	9	8	162
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																	
06	47880	X	39740	-0-	-8140	-0-	1037	1	38262	2	N	401	344	1	4	8	276
							441	9									
07	47399	X	39253	-0-	-8146	-0-	1059	1	37872	2	N	293	325	1	3	8	241
							322	9									
08	44733	X	37885	-0-	-6848	-0-	1049	1	36489	2	N	315	364	1	15	8	177
							347	9									
09	42510	X	35659	-0-	-6851	-0-	1024	1	34244	2	N	355	354	1	4	8	174
							391	9									
10	42625	X	34927	-0-	-7698	-0-	1024	1	33468	2	N	395	375	1	5	8	189
							435	9									
11	39750	X	33489	-0-	-6261	-0-	1023	1	32095	2	N	337	179	1	9	8	338
							371	9									
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863																	
06	60600	X	52022	-0-	-8578	-0-	51880	2	142	9	N	129	169	1	14	8	83
07	60791	X	51853	-0-	-8938	-0-	51681	2	172	9	N	156	18	8			221
08	59024	X	50456	-0-	-8568	-0-	50420	2	36	9	N	33	178	1	3	8	73
09	55170	X	47233	-0-	-7937	-0-	47011	2	222	9	N	202	176	1	18	8	81
10	55273	X	47564	-0-	-7709	-0-	47425	2	139	9	N	126	15	8			192
11	52020	X	44578	-0-	-7442	-0-	44442	2	136	9	N	124	176	1	18	8	122

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
06	64290	X	42872	-0-	-21418	-0-	99	1	42298	2	N	432	21	8			483
							475	9									
07	53103	X	40865	-0-	-12238	-0-	101	1	40547	2	N	197	366	1	15	8	299
							217	9									
08	51367	X	39796	-0-	-11571	-0-	102	1	39086	2	N	553	675	1	3	8	174
							608	9									
09	46710	X	38276	-0-	-8434	-0-	104	1	37520	2	N	593	364	1	13	8	390
							652	9									
10	45477	X	38757	-0-	-6720	-0-	105	1	37909	2	N	675	710	1	13	8	342
							743	9									
11	42870	X	35302	-0-	-7568	-0-	102	1	34396	2	N	731	714	1	22	8	337
							804	9									

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
06	94410	X	73344	-0-	-21066	-0-	171	1	72583	2	N	536	524	1	21	8	176
							590	9									
07	95263	X	72363	-0-	-22900	-0-	178	1	71507	2	N	616	535	1	3	8	254
							678	9									
08	90582	X	68496	-0-	-22086	-0-	177	1	68285	2	N	31	169	1	5	8	111
							34	9									
09	82860	X	60459	-0-	-22401	-0-	166	1	59739	2	N	504	354	1	11	8	250
							554	9									
10	80445	X	62973	-0-	-17472	-0-	174	1	62413	2	N	351	355	1	11	8	235
							386	9									
11	73350	X	57256	-0-	-16094	-0-	168	1	56679	2	N	372	363	1	18	8	226
							409	9									

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
06	65550	X	57858	-0-	-7692	-0-	1520	1	56075	2	N	239	185	1	4	8	267
							263	9									
07	66247	X	57981	-0-	-8266	-0-	1570	1	56104	2	N	279	350	1	2	8	194
							307	9									
08	63984	X	55968	-0-	-8016	-0-	1555	1	54071	2	N	311	361	1	10	8	134
							342	9									
09	60780	X	52539	-0-	-8241	-0-	1518	1	50735	2	N	260	176	1	6	8	212
							286	9									
10	61287	X	51986	-0-	-9301	-0-	1532	1	50087	2	N	334	361	1	5	8	180
							367	9									
11	57870	X	49936	-0-	-7934	-0-	1531	1	48046	2	N	326	373	1	9	8	124
							359	9									

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
06	28200	X	22727	-0-	-5473	-0-	22373	2	354	9	N	322	183	1	13	8	210
07	27714	X	22536	-0-	-5178	-0-	22175	2	361	9	N	328	371	1	22	8	145
08	26846	X	21758	-0-	-5088	-0-	21460	2	298	9	N	271	354	1	2	8	60
09	24750	X	20328	-0-	-4422	-0-	19985	2	343	9	N	312	187	1	14	8	171
10	24521	X	20181	-0-	-4340	-0-	19882	2	299	9	N	272	356	1	12	8	75
11	22740	X	18794	-0-	-3946	-0-	18468	2	326	9	N	296	180	1	16	8	175

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
06	43890	X	37527	-0-	-6363	-0-	37169	2	358	9	N	325	318	1	5	8	122
07	42594	X	35376	-0-	-7218	-0-	35050	2	326	9	N	296	179	1	8	8	231
08	42594	X	36083	-0-	-6511	-0-	35864	2	219	9	N	199	348	1	12	8	70
09	41220	X	30874	-0-	-10346	-0-	30630	2	244	9	N	222	171	1	5	8	116
10	40393	X	30142	-0-	-10251	-0-	29900	2	242	9	N	220	175	1	4	8	157
11	37530	X	29030	-0-	-8500	-0-	28646	2	384	9	N	349	338	1	4	8	164

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168

CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 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
06	600	N	114	-0-	-486	-0-	11	1	103	3	N	-0-					84
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					84
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	38	-0-	-622	-0-	4	1	34	3	N	-0-					87
07	682	N	205	-0-	-477	-0-	19	1	186	3	N	-0-					87
08	651	N	119	-0-	-532	-0-	11	1	108	3	N	-0-					87
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	3	N	-0-					87
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	854	2	N	3					100
							3	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	192	1	915	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	202	1	1092	2	N	4	2	8			102
							4	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	272	1	1488	2	N	-0-					102
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	260	1	957	2	N	3	3	8			102
							3	9									
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	277	1	1793	2	N	1	1	8			102
							1	9									

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	N	-0-					107
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	N	-0-					107
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					107
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	2	82	1			27
							2	9									
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	N	78	1	8			104
							86	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	2	N	-0-					37
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	N	-0-					37
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	2	N	-0-					37
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	6					43
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	N	-0-					43
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-					48
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	4	1	18	2	N	5					53
							6	9									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	24	2	N	2					55
							2	9									
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					55
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					55

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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	118	1	556	2	N	-0-					139
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	N	-0-					139
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	708	2	N	3	83	1	2	8	57
							3	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	106	1	578	2	N	-0-					57
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	141	1	519	2	N	-0-					57
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	143	1	927	2	N	-0-					57

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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	212	1	994	2	N	-0-					84
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	256	1	1218	2	N	3					87
							3	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	218	1	1179	2	N	4	1	8			90
							4	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	233	1	1277	2	N	3	1	8			92
							3	9									
10	1488	N	644	-0-	-844	-0-	138	1	506	2	N	-0-					92
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	157	1	1013	2	N	2					94
							2	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
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					43
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					43
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	39	1	145	2	N	-0-					43
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	27	1	172	2	N	-0-					43

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					100
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

06	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	N	-0-					89
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					89
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					89
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					89
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-					89

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

06	810	N	747	-0-	-63	-0-	131	1	616	2	N	-0-					67
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	93	1	441	2	N	-0-					67
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	94	1	510	2	N	-0-					67
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	66	1	361	2	N	-0-					67
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	84	1	308	2	N	-0-					67
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	N	6					73
							7	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	3					73
							3	9									
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	19	1	182	3	N	2					75
							2	9									
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	21	1	203	3	N	1	43	1			33
							1	9									
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	21	1	200	3	N	-0-					33
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	13	1	131	3	N	6	1	8			38
							7	9									
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	5	1	8			42
							6	9									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1081	3	N	61	138	1			65
							67	9									
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	84	1	819	3	N	11					76
							12	9									
08	1333	N	475	-0-	-858	-0-	45	1	430	3	N	-0-					76
09	1260	N	238	-0-	-1022	-0-	22	1	216	3	N	-0-					76
10	930	N	47	-0-	-883	-0-	4	1	43	3	N	-0-					76
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	11	1	110	3	N	-0-					76

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					99
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	1	1	8			99
							1	9									
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					99

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	2	N	-0-					114
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	30	1	141	2	N	-0-					114
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	N	-0-					114
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	66	1	364	2	N	-0-					114
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-	54	1			60
11	570	N	300	-0-	-270	-0-	40	1	260	2	N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3 22	1 9	28	3	N	20					77
10	14B2 EXT		2586	-0-	2586	2639	180 567	1 9	1839	3	N	515	369	1	13	8	210
11	14B2 EXT		6583	-0-	6583	9222	535 660	1 9	5388	3	N	600	572	1	3	8	235

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					47
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					47
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-					47
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					47
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					47
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					47

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
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					33
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					33
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	3	N	-0-					33
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	51	1	497	3	N	-0-					33
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	52	1	528	3	N	-0-					33
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	88	1	887	3	N	-0-					33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	757	3	N	8					70
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	781	3	N	3					73
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	55 50	1 9	523	3	N	45	4	8			114
09	3000	N	6656	-0-	3656	3656	543 811	1 9	5302	3	N	737	711	1	5	8	135
10	3100	N	5934	-0-	2834	6490	492 419	1 9	5023	3	N	381	359	1	3	8	154
*11	3000	N	9501	-0-	6501	12991	834 264	1 9	8403	3	N	240	191	1	1	8	202

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					45
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					45
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

06	720	N	665	-0-	-55	-0-	62	1	588	3	N	14	1	8			125
							15	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	65	1	631	3	N	12	72	1			65
							13	9									
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	61	1	583	3	N	14	1	8			78
							15	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	N	12					90
							13	9									
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	61	1	626	3	N	11	1	8			100
							12	9									
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	3	N	12					112
							13	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	N	-0-					42
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					42
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					82
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					82
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					82
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	N	-0-					82
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	N	-0-					82
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					87
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					87

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					38
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					38
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-					38
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					38

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
06	7122	X	5271	-0-	-1851	-0-	379 233	1 9	4659	2	N	212	182	1			162
07	6696	X	4466	-0-	-2230	-0-	289 198	1 9	3979	2	N	180	185	1			157
08	6696	X	2860	-0-	-3836	-0-	192 127	1 9	2541	2	N	115	175	1			97
09	6480	X	2731	-0-	-3749	-0-	168 127	1 9	2436	2	N	115	164	1			48
10	5859	X	3012	-0-	-2847	-0-	211 178	1 9	2623	2	N	162	126	1			84
11	5280	X	585	-0-	-4695	-0-	46 9	1 9	530	2	N	8					92

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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	702 29	1 9	985	2	N	26					104
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	596 18	1 9	1014	2	N	16	1	8			119
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	616	1	587	2	N	-0-	57	1			62
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	644 24	1 9	1029	2	N	22					84
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	691 2	1 9	819	2	N	2	2	8			84
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	686 19	1 9	1018	2	N	17	1	8			100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					60
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	56	1	763	2	N	-0-					60
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	49	1	647	2	N	-0-					60
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	59	1	852	2	N	-0-					60
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1000	2	N	8	1	8			67
							9	9									
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	832	2	N	2	1	8			68
							2	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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	64	2	N	-0-					63
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	71	1	121	2	N	-0-					63
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	73	1	102	2	N	-0-					47
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	154	1	262	2	N	-0-					47
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	205	1	196	2	N	-0-					47
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	177	1	283	2	N	-0-					47
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	130	1	155	2	N	-0-					47
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	135	1	201	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 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
06	60122	X	12524	-0-	-47598	-0-	664	1	11799	2	N	55	173	1	1	8	85
							61	9									
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	703	1	10119	2	N	56	1	8			140
							62	9									
08	22599	X	9496	-0-	-13103	-0-	673	1	8782	2	N	37	129	1	1	8	47
							41	9									
09	21870	X	7914	-0-	-13956	-0-	667	1	7193	2	N	49	1	8			95
							54	9									
10	15903	X	7372	-0-	-8531	-0-	748	1	6581	2	N	39	4	8			130
							43	9									
11	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	670	1	5965	2	N	38	56	1			112
							42	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2780	2	N	20					104
							22	9									
07	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	118	1	1705	2	N	2	1	8			105
							2	9									
08	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	148	1	1931	2	N	2					107
							2	9									
09	2970	X	1837	-0-	-1133	-0-	154	1	1664	2	N	17					124
							19	9									
10	3069	X	718	-0-	-2351	-0-	73	1	645	2	N	-0-					124
11	2970	X	1499	-0-	-1471	-0-	151	1	1348	2	N	-0-	92	1			32

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					94
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					94
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					94
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					94
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					94
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2119	2	44	9	N	40					84
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					84
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					84
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					84
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					84
11	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2054	2	121	9	N	110					194

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					17
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					17
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	985	2			N	-0-					17
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					17
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					17

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
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					7
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					7
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					7
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-					7
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	2			Y	-0-					6
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					6
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					6

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					30
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	42	1	875	2	N	-0-					30
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					30
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	47	1	985	2	N	-0-					30
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	-0-					30
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					30

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					18
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					18
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					18

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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	37189	2	177	9	N	161	185	1	7	8	105
07	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	37343	2	175	9	N	159					264
08	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	36211	2	155	9	N	141	186	1			219
09	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	34281	2	151	9	N	137	191	1			165
10	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	34634	2	161	9	N	146	191	1			120
*11	32968	X	32968	-0-	-0-	-0-	32810	2	158	9	N	144					264

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

06	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1495	1	31499	2	N	211	374	1	15	8	90
							232	9									
07	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	1260	1	26361	2	N	226	190	1			126
							249	9									
08	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	1515	1	31737	2	N	215	184	1			157
							237	9									
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	1368	1	28449	2	N	211	189	1			179
							232	9									
10	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1357	1	28656	2	N	229	189	1			219
							252	9									
*11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	1300	1	27303	2	N	197	193	1			223
							217	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

06	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1705	1	35925	2	N	178	187	1	5	8	185
							196	9									
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	1362	1	28493	2	N	146	190	1			141
							161	9									
08	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	1635	1	34265	2	N	197	182	1			156
							217	9									
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	1539	1	32020	2	N	153	191	1			118
							168	9									
10	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	1519	1	32065	2	N	184	190	1			112
							202	9									
*11	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	1464	1	30750	2	N	149					261
							164	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

06	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	904	1	19056	2	N	141	187	1	10	8	132
							155	9									
07	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	813	1	17010	2	N	111					243
							122	9									
08	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	937	1	19627	2	N	118	193	1			168
							130	9									
09	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	839	1	17462	2	N	119	188	1			99
							131	9									
10	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	804	1	16972	2	N	120					219
							132	9									
*11	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	781	1	16399	2	N	118	192	1			145
							130	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	991	1	20876	2	N	175	191	1	10	8	253
							193	9									
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	822	1	17190	2	N	153	189	1			217
							168	9									
08	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	1036	1	21706	2	N	150	188	1			179
							165	9									
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	916	1	19049	2	N	225	187	1			217
							248	9									
10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	901	1	19028	2	N	154	191	1			180
							169	9									
*11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	857	1	17995	2	N	243	195	1			228
							267	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1578	2	68	9	N	62	188	1			44
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1091	2	28	9	N	25					69
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1166	2	37	9	N	34					103
09	1500	N	875	-0-	-625	-0-	839	2	36	9	N	33					136
10	1116	N	786	-0-	-330	-0-	733	2	53	9	N	48					184
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	677	2	59	9	N	54	182	1			56

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
06	4560	#	3954	-0-	-606	-0-	3830	2	124	9	N	113	165	1			145
07	4712	#	4351	-0-	-361	-0-	4221	2	130	9	N	118	168	1			95
08	4588	#	4219	-0-	-369	-0-	4088	2	131	9	N	119	162	1			52
09	4380	#	4037	-0-	-343	-0-	3895	2	142	9	N	129					181
10	4433	#	2744	-0-	-1689	-0-	2654	2	90	9	N	82	170	1			93
11	4200	#	2439	-0-	-1761	-0-	2345	2	94	9	N	85	147	1			31

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
06	2730		1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2821		1798	-0-	-1023	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2480	#	1673	-0-	-807	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

06	510	X	172	-0-	-338	-0-	170	2	2	9	N	2						52
07	496	X	161	-0-	-335	-0-	154	2	7	9	N	6						58
08	496	X	234	-0-	-262	-0-	232	2	2	9	N	2						60
09	480	X	241	-0-	-239	-0-	235	2	6	9	N	5						65
10	186	X	131	-0-	-55	-0-	130	2	1	9	N	1						66
*11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1						67

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

06	1050	X	357	-0-	-693	-0-	340	2	17	9	N	15						90
07	1085	X	336	-0-	-749	-0-	308	2	28	9	N	25						115
08	1054	X	552	-0-	-502	-0-	464	2	88	9	N	80	165	1				30
09	1020	X	481	-0-	-539	-0-	470	2	11	9	N	10						40
10	372	X	288	-0-	-84	-0-	260	2	28	9	N	25						65
*11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20						85

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

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-						53
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-						53
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	N	-0-						53
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1135	2	N	-0-						53
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1002	2	N	54	54	1				53
							59	9										
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT						53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						13
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						13
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-						13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-						13
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	13	13	1				13
							14	9										
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	554	2	N	-0-					53
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	N	-0-					53
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	771	2	N	53	53	1			53
							58	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	191	1	1554	3	Y	-0-					17
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	3	Y	-0-					17
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	3	Y	-0-					17
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	175	1	1334	3	Y	-0-					17
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	256	1	1882	3	Y	-0-					17
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3322	X	2624	-0-	-698	-0-	169	1	2455	3	Y	-0-					81
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	201	1	3071	3	Y	-0-					81
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	187	1	3070	3	Y	-0-					81
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	180	1	2798	3	Y	-0-					81
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	3	Y	-0-					81
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1792	3	Y	30					157
							33	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	117	1	1784	3	Y	20					177
							22	9									
08	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	105	1	1724	3	Y	19					196
							21	9									
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	109	1	1699	3	Y	28					224
							31	9									
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	134	1	1727	3	Y	-0-					224
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2601	3	Y	30					46
							33	9									
07	3100	N	5098	-0-	1998	1998	309	1	4713	3	Y	69	97	1			18
							76	9									
08	3100	N	4503	-0-	1403	3401	254	1	4169	3	Y	73					91
							80	9									
09	3000	N	2737	-0-	-263	3138	161	1	2508	3	Y	62	116	1			37
							68	9									
10	3415	X	277	-0-	-3138	-0-	17	1	229	3	Y	28	27	1			38
							31	9									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1488	1	10332	3	Y	77					171
							85	9									
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	1482	1	10769	3	Y	297	280	1			188
							327	9									
08	11873	X	11583	-0-	-290	-0-	1525	1	9890	3	Y	153	139	1			202
							168	9									
09	11490	X	10888	-0-	-602	-0-	1448	1	9344	3	Y	87	144	1			145
							96	9									
10	11873	X	11608	-0-	-265	-0-	1567	1	9973	3	Y	62	62	1			145
							68	9									
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	2822	X	2706	-0-	-116	-0-	419	1	2197	3	Y	82					131
							90	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	425	1	2245	3	Y	137	232	1			36
							151	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	405	1	2077	3	Y	145					181
							160	9									
09	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	396	1	1989	3	Y	141	239	1			83
							155	9									
10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	413	1	2076	3	Y	62	62	1			83
							68	9									
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-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
06	14343	X	3483	-0-	-10860	-0-	3483	2			N	-0-					119
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					119
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11288	2	32	9	N	29					148
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					148
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					148
*11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					148

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					175
07	4619	X	1228	-0-	-3391	-0-	1211	2	17	9	N	15					190
08	4619	X	3296	-0-	-1323	-0-	3254	2	42	9	N	38					228
09	3330	X	154	-0-	-3176	-0-	153	2	1	9	N	1	154	1			75
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					75
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					43
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					43
08	3100	N	3837	-0-	737	743	3837	2			N	-0-					43
09	3000	N	2720	-0-	-280	463	2720	2			N	-0-					43
10	2263	N	1575	-0-	-688	-0-	1575	2			N	-0-					43
*11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					43

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

06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	44	1	861	2	N	-0-					63
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	2					65
							2	9									
08	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	49	1	963	2	N	-0-					65
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	N	5					70
							6	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					70
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					70

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
06	3000	N	3327	-0-	327	327	148	1	3178	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1898	N	1571	-0-	-327	-0-	70	1	1501	2	N	-0-					80
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	3000		2645	-0-	-355	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					80
10	3100		1721	-0-	-1379	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					80
11	3000		1281	-0-	-1719	-0-	57	1	1224	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	3	N	-0-					30
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					30
08	1395	N	965	-0-	-430	-0-	55	1	908	3	N	2					32
							2	9									
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	65	1	1005	3	N	-0-					32
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	75	1	1049	3	N	-0-					32
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	455	1	6630	3	Y	-0-					39
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	474	1	7228	3	Y	4					43
							4	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	438	1	7205	3	Y	2					45
							2	9									
09	7230	X	7189	-0-	-41	-0-	434	1	6752	3	Y	3					48
							3	9									
10	7471	X	7168	-0-	-303	-0-	484	1	6684	3	Y	-0-					48
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	391	1	5690	3	N	-0-					42
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	421	1	6420	3	N	7					49
							8	9									
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	401	1	6588	3	N	5					54
							6	9									
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6458	3	N	45					99
							50	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	240	1	3334	3	N	-0-					99
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	2	N	-0-					140
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	327	1	5777	2	N	-0-					140
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	283	1	5522	2	N	-0-					140
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	552	1	5298	2	N	-0-					140
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	516	1	5506	2	N	-0-					140
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					140

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	16832	-0-	-748	-0-	1080	1	15739	3	Y	12					118
							13	9									
07	18166	X	17171	-0-	-995	-0-	1055	1	16097	3	Y	17					135
							19	9									
08	18693	X	16360	-0-	-2333	-0-	937	1	15408	3	Y	14					149
							15	9									
09	18090	X	15057	-0-	-3033	-0-	908	1	14149	3	Y	-0-					149
10	18693	X	13919	-0-	-4774	-0-	923	1	12847	3	Y	135	129	1			155
							149	9									
11	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-					-0-

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 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
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					32
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					32
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					32
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					32
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					32
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	596	1	11648	2	Y	12					37
							13	9									
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	619	1	10918	2	Y	13					50
							14	9									
08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	584	1	11385	2	Y	-0-	43	1			7
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1057	1	10141	2	Y	-0-					7
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1119	1	11955	2	Y	-0-					7
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					7

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	92	1	1798	2	Y	2					10
							2	9									
07	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	88	1	1556	2	Y	-0-					10
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	139	1	2709	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	280	1	2685	2	Y	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	245	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5970	X	4451	-0-	-1519	-0-	286	1	4164	3	Y	1					20
							1	9									
07	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-	310	1	4727	3	Y	3					23
							3	9									
08	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	322	1	5294	3	Y	2					25
							2	9									
09	6510	X	4553	-0-	-1957	-0-	275	1	4278	3	Y	-0-					25
10	5921	X	3284	-0-	-2637	-0-	219	1	3048	3	Y	15	21	1			19
							17	9									
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1740	N	564	-0-	-1176	-0-	28	1	535	2	Y	1					4
							1	9									
07	1271	N	430	-0-	-841	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					4
08	1085	N	691	-0-	-394	-0-	34	1	657	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	18270	X	12932	-0-	-5338	-0-	629	1	12289	2	Y	13					50
							14	9									
07	18879	X	11575	-0-	-7304	-0-	620	1	10940	2	Y	14					64
							15	9									
08	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	712	1	13883	2	Y	15	59	1			20
							17	9									
09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1116	1	10706	2	Y	-0-					20
10	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1273	1	13596	2	Y	-0-					20
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	Y	-0-					60
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	183	1	2797	3	Y	-0-					60
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	169	1	2783	3	Y	-0-					60
09	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	153	1	2381	3	Y	-0-					60
10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	197	1	2671	3	Y	-0-					60
11	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	286	1	2322	3	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	281	1	2434	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	265	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1982	-0-	-598	-0-	230	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	1114	-0-	-1552	-0-	133	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1	1627	2	Y	1					4
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	Y	2					6
							2	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	335	1	6550	2	Y	7					21
							8	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	307	1	5425	2	Y	2					23
							2	9									
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	264	1	5142	2	Y	-0-	23	1			-0-
09	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	542	1	5197	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	509	1	5435	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	358	1	5211	3	Y	-0-					30
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	366	1	5592	3	Y	3					33
							3	9									
08	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	648	1	10658	3	Y	2					35
							2	9									
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	508	1	7909	3	Y	3					38
							3	9									
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	528	1	7287	3	Y	-0-					38
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9855	X	9806	-0-	-49	-0-	1074	1	8719	3	Y	12					24
							13	9									
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1146	1	9909	3	Y	42	39	1			27
							46	9									
08	9920	X	8677	-0-	-1243	-0-	1004	1	7647	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
09	9600	X	7702	-0-	-1898	-0-	893	1	6796	3	Y	12	22	1			21
							13	9									
10	9920	X	8712	-0-	-1208	-0-	1040	1	7662	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	307	1	4468	3	Y	-0-					52
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	313	1	4782	3	Y	4					56
							4	9									
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	279	1	4593	3	Y	2					58
							2	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498	-0-	274	1	4264	3	Y	4					62
							4	9									
10	5084	X	4568	-0-	-516	-0-	308	1	4260	3	Y	-0-					62
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	7795	-0-	-1925	-0-	499	1	7268	3	Y	25					65
							28	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	636	1	9710	3	Y	35	49	1			51
							39	9									
08	10447	X	9824	-0-	-623	-0-	562	1	9236	3	Y	24					75
							26	9									
09	10110	X	9869	-0-	-241	-0-	595	1	9261	3	Y	12					87
							13	9									
10	10385	X	9923	-0-	-462	-0-	660	1	9177	3	Y	78	76	1			89
							86	9									
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	506	1	7369	3	Y	10					23
							11	9									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	494	1	7546	3	Y	13	18	1			18
							14	9									
08	8401	X	7910	-0-	-491	-0-	453	1	7447	3	Y	9					27
							10	9									
09	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	472	1	7345	3	Y	5					32
							6	9									
10	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	544	1	7563	3	Y	26	28	1			30
							29	9									
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4806	X	3886	-0-	-920	-0-	249	1	3633	3	Y	4					32
							4	9									
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	256	1	3912	3	Y	-0-					32
08	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	250	1	4104	3	Y	-0-					32
09	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	262	1	4080	3	Y	-0-					32
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	315	1	4385	3	Y	-0-					32
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	203	1	1647	3	Y	12					26
							13	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	3	Y	42	41	1			27
							46	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	294	1	2240	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	274	1	2083	3	Y	12	22	1			21
							13	9									
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	299	1	2200	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	1					5
							1	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	174	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	3	2	111	9	N	101					203
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	17	180	1			40
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8					48
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	423	1	24	9	N	22					70
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	569	1	17	9	N	15					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	139	1	769	2	N	-0-					88
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	128	1	754	2	N	-0-					88
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	N	-0-					88
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	114	1	860	2	N	31					119
							34	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	2	N	-0-					119
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					119

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
06	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	264	1	1466	2	N	-0-					70
07	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	282	1	1664	2	N	-0-					70
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	266	1	1931	2	N	-0-					70
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	252	1	1906	2	N	31					101
							34	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	317	1	1724	2	N	-0-					101
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					101

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
06	4470	X	3478	-0-	-992	-0-	381	1	3097	3	Y	-0-					16
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	347	1	3002	3	Y	-0-					16
08	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	434	1	3302	3	Y	-0-					16
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	356	1	2713	3	Y	-0-					16
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	375	1	2752	3	Y	-0-					16
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	317	1	1759	2	N	-0-					3
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	334	1	1965	2	N	-0-					3
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	369	1	2679	2	N	-0-					3
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	354	1	2680	2	N	31					34
							34	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	305	1	1663	2	N	-0-					34
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					34

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	75	1	2808	2	N	110	170	1			27
							121	9									
07	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	170	1	2264	2	N	-0-					27
08	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	186	1	2994	2	N	-0-					27
09	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	66	1	2814	2	N	10					37
							11	9									
10	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	70	1	3124	2	N	65					102
							72	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					102

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5					45
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					50
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					50

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					10
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					10
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					10
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					27
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					27
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					27
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					27
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					27
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

06	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8739	2	11	9	N	10					145
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8094	2	9	9	N	8					153
08	9145	X	6826	-0-	-2319	-0-	6826	2			N	-0-					153
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9784	2	30	9	N	27					180
10	9145	X	8251	-0-	-894	-0-	8237	2	14	9	N	13					193
11	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	8638	2	13	9	N	12					205

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					66
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	2			N	-0-					66
08	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					66
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	2			N	-0-					66
10	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					66
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					103
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					103
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					103
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					103
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6187	2	33	9	N	30					185
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6384	2	6	9	N	5					190
08	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	6188	2	8	9	N	7					197
09	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-	177	1			20
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8					28
11	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	5804	2	13	9	N	12					40

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
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					90
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					90
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					90
09	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					90
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					90
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					90

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
06	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					60
07	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	2			N	-0-					60
08	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			N	-0-					60
09	6810	X	6039	-0-	-771	-0-	6039	2			N	-0-					60
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	2			N	-0-					60
11	6720	X	4819	-0-	-1901	-0-	4819	2			N	-0-					60

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
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	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
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					80
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	2			N	-0-					80
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					43
07	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					43
08	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	2			N	-0-					43
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					43
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					43
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

06	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2			N	-0-					76
07	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	4886	2			N	-0-					76
08	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	4622	2			N	-0-					76
09	5190	X	4290	-0-	-900	-0-	4290	2			N	-0-					76
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					76
11	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	2			N	-0-					76

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

06	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6858	2			N	-0-					80
07	7812	X	7239	-0-	-573	-0-	7229	2	10	9	N	9					89
08	7812	X	4355	-0-	-3457	-0-	4355	2			N	-0-					89
09	7560	X	6610	-0-	-950	-0-	6598	2	12	9	N	11					100
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7702	2	4	9	N	4					104
*11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7249	2	6	9	N	5					109

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

06	2340	N	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			N	-0-					52
07	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			N	-0-					52
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					52
09	2520	X	1463	-0-	-1057	-0-	1463	2			N	-0-					52
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52
11	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					212
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4311	2	7	9	N	6					218
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	2	6	9	N	5					223
09	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3950	2	2	9	N	2					225
10	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					225
11	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3758	2			N	-0-					225

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

06	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	8793	2	3	9	N	3					166
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9692	2	25	9	N	23					189
08	9393	X	8968	-0-	-425	-0-	8960	2	8	9	N	7					196
09	9090	X	9078	-0-	-12	-0-	9054	2	24	9	N	22					218
10	9703	X	9035	-0-	-668	-0-	9023	2	12	9	N	11					229
11	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	8843	2	8	9	N	7	177	1			59

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1435	704	2			Y	-0-					17
10	2127	X	692	-0-	-1435	-0-	692	2			Y	-0-					17
11	720	X	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

06	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	6944	2	15	9	N	14	187	1			39
07	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	7476	2	2	9	N	2					41
08	7781	X	6294	-0-	-1487	-0-	6294	2			N	-0-					41
09	7530	X	5892	-0-	-1638	-0-	5870	2	22	9	N	20					61
10	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6814	2	13	9	N	12					73
11	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	6625	2	9	9	N	8					81

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

06	8760	X	8304	-0-	-456	-0-	8293	2	11	9	N	10	188	1			42
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9247	2	3	9	N	3					45
08	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8955	2	8	9	N	7					52
09	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8335	2	36	9	N	33					85
10	9052	X	8871	-0-	-181	-0-	8849	2	22	9	N	20					105
11	8760	X	8749	-0-	-11	-0-	8740	2	9	9	N	8					113

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

06	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6477	2			N	-0-					110
07	7719	X	6287	-0-	-1432	-0-	6281	2	6	9	N	5					115
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7531	2	2	9	N	2					117
09	6840	X	6608	-0-	-232	-0-	6608	2			N	-0-					117
10	6913	X	6732	-0-	-181	-0-	6729	2	3	9	N	3					120
11	7290	X	6225	-0-	-1065	-0-	6225	2			N	-0-					120

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

06	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-					163
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					163
08	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					163
09	3960	X	2242	-0-	-1718	-0-	2242	2			N	-0-					163
10	4092	X	2979	-0-	-1113	-0-	2979	2			N	-0-					163
11	3570	X	3224	-0-	-346	-0-	3224	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					63
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	453	-0-	-1587	-0-	453	2			N	-0-					123
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					123
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					123
09	2730	X	1877	-0-	-853	-0-	1877	2			N	-0-					123
10	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			N	-0-					123
11	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					115
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					115
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					115
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					115
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3068	-0-	68	1231	3068	2			N	-0-					37
07	4224	X	2993	-0-	-1231	-0-	2993	2			N	-0-					37
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					37
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					37
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					37

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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	4403	2			N	-0-					62
07	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					62
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4871	2			N	-0-					62
09	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	4409	2			N	-0-					62
10	4805	X	3713	-0-	-1092	-0-	3713	2			N	-0-					62
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	3727	2			N	-0-					62

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					33
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					33
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

06	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13765	2	17	9	N	15					83
07	14942	X	14850	-0-	-92	-0-	14833	2	17	9	N	15					98
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	14130	2	13	9	N	12					110
09	14460	X	13809	-0-	-651	-0-	13798	2	11	9	N	10					120
10	14849	X	13946	-0-	-903	-0-	13940	2	6	9	N	5					125
11	14370	X	13763	-0-	-607	-0-	13754	2	9	9	N	8					133

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12237	2	80	9	N	73					168
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6470	2	22	9	N	20	171	1			17
08	6262	X	3311	-0-	-2951	-0-	3311	2			N	-0-					17
09	6060	X	2581	-0-	-3479	-0-	2581	2			N	-0-					17
10	6262	X	1315	-0-	-4947	-0-	1304	2	11	9	N	10					27
*11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					27

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					28
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-					28
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					28
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					32
08	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	4433	2			N	-0-					32
09	4410	X	2191	-0-	-2219	-0-	2191	2			N	-0-					32
10	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					32
11	4410	X	2891	-0-	-1519	-0-	2891	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

06	5520	X	5288	-0-	-232	-0-	5279	2	9	9	N	8					103
07	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	2			N	-0-					103
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					103
09	5400	X	5008	-0-	-392	-0-	5008	2			N	-0-					103
10	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					103
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					162
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					162
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					162
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					162
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

06	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					52
07	1178	N	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					52
08	930	N	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					52
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					52
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					52
11	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					150
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					150
08	1891	X	759	-0-	-1132	-0-	759	2			N	-0-					150
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					150
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					150
*11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					87
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					87
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					87
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					87
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					28
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					28
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					28
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					28
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					28
*11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					38
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					38
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					118
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					118
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					118
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					118
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					118
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

06	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	2			N	-0-					20
07	6200	X	4436	-0-	-1764	-0-	4436	2			N	-0-					20
08	6200	X	790	-0-	-5410	-0-	790	2			N	-0-					20
09	6000	X	3677	-0-	-2323	-0-	3677	2			N	-0-					20
10	6200	X	3656	-0-	-2544	-0-	3656	2			N	-0-					20
11	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	4422	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					57
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					57
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					57
09	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	2			N	-0-					57
10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1180	2			N	-0-					57
11	1500	N	903	-0-	-597	-0-	903	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					83
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					83
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					83
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					83
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					83

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
06	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2829	2	6	9	N	5					97
07	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	2795	2			N	-0-					97
08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-					97
09	3030	X	1863	-0-	-1167	-0-	1863	2			N	-0-					97
10	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	1810	2			N	-0-					97
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2467	2			N	-0-					97

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
06	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2447	2			N	-0-					95
07	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					95
08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					95
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					95
10	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					95
11	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			N	-0-					95

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
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					57
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					57
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					57
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					57
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					70
07	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			N	-0-					70
08	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					70
09	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			N	-0-					70
10	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	2584	2			N	-0-					70
11	3420	X	1999	-0-	-1421	-0-	1999	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					33
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	2			N	-0-					33
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					33
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					33
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					33
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
06	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					155
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					155
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					155
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					155
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					155
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					40
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					40
08	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					40
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					40
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					40
11	2850	X	1341	-0-	-1509	-0-	1341	2			N	-0-					40

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 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
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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	581	1	979	3	N	-0-					45
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	601	1	1054	3	N	-0-					45
08	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	601	1	556	3	N	-0-					45
09	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	581	1	893	3	N	-0-					45
10	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	601	1	660	3	N	-0-	15	5			30
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	581	1	1151	3	N	-0-					30

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	237	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	510	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	497	1	2914	3	Y	-0-					-0-
09	2116	N	1805	-0-	-311	-0-	412	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	451	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	286	1	1590	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

06	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	170	1	1079	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	257	1	1086	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	274	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	291	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	235	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	139	1	772	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	581	1	1074	3	N	-0-					38
07	2139	N	1039	-0-	-1100	-0-	601	1	438	3	N	-0-					38
08	2170	N	1237	-0-	-933	-0-	601	1	636	3	N	-0-					38
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	581	1	687	3	N	-0-					38
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	601	1	712	3	N	-0-	5	5			33
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	581	1	948	3	N	-0-					33

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	278	1	4053	3	Y	2					20
							2	9									
07	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	269	1	4108	3	Y	3					23
							3	9									
08	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	252	1	4141	3	Y	3					26
							3	9									
09	4410	X	4199	-0-	-211	-0-	253	1	3946	3	Y	-0-					26
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	298	1	4145	3	Y	22	22	1			26
							24	9									
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					5
07	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					5
08	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					5
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2			N	-0-					5
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					5
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

06	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					5
07	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					5
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					5
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					5
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					5
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					2
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					2
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-					2
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					2
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	93	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-					5
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	162	1	3458	2	Y	-0-					5
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-					5
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-					5
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	146	1	3094	2	Y	-0-					5
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	150	1	3190	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

06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	90	1	1941	2	Y	-0-					3
07	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	98	1	2100	2	Y	-0-					3
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-					3
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	2	Y	-0-					3
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-					3
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	36	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	34	1	724	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

06	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	100	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-			22
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	105	1	1022	2	N	-0-			22
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	-0-			22
09	1110	N	772	-0-	-338	-0-	52	1	720	2	N	-0-			22
10	1116	N	795	-0-	-321	-0-	57	1	738	2	N	-0-			22
11	1110	N	873	-0-	-237	-0-	97	1	776	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	327	1	7028	2	Y	-0-			13
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	322	1	6899	2	Y	-0-			13
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	332	1	7004	2	Y	-0-			13
09	6870	X	6145	-0-	-725	-0-	275	1	5870	2	Y	-0-			13
10	7099	X	6346	-0-	-753	-0-	287	1	6059	2	Y	-0-			13
*11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	319	1	6762	2	Y	-0-			13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	343	1	7360	2	Y	-0-			9
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	320	1	6846	2	Y	-0-			9
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	Y	-0-			9
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	169	1	3622	2	Y	-0-			9
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	271	1	5727	2	Y	-0-			9
11	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	219	1	4648	2	Y	-0-			9

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	335	1	4150	2	N	-0-			27
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	328	1	3198	2	N	-0-			27
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	282	1	3250	2	N	-0-			27
09	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	225	1	3078	2	N	-0-			27
10	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	249	1	3237	2	N	-0-			27
11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	389	1	3102	2	N	-0-			27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	314	1	6741	2	Y	-0-			11
07	6293	X	6278	-0-	-15	-0-	280	1	5998	2	Y	-0-			11
08	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	280	1	5904	2	Y	-0-			11
09	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	252	1	5388	2	Y	-0-			11
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	270	1	5699	2	Y	-0-			11
*11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	277	1	5872	2	Y	-0-			11

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
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	306	1	3797	2	N	-0-					60
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	325	1	3173	2	N	-0-					60
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-					60
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	216	1	2967	2	N	-0-					60
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	N	-0-					60
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	383	1	3055	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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	400	1	8588	2	Y	-0-					12
07	8339	X	7524	-0-	-815	-0-	336	1	7188	2	Y	-0-					12
08	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	347	1	7336	2	Y	-0-					12
09	8070	X	6905	-0-	-1165	-0-	309	1	6596	2	Y	-0-					12
10	8339	X	7769	-0-	-570	-0-	351	1	7418	2	Y	-0-					12
11	8070	X	7709	-0-	-361	-0-	347	1	7362	2	Y	-0-					12

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
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	451	1	5587	2	N	-0-					39
07	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	438	1	4273	2	N	-0-					39
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	373	1	4307	2	N	-0-					39
09	4860	X	4359	-0-	-501	-0-	296	1	4063	2	N	-0-					39
10	5022	X	4676	-0-	-346	-0-	334	1	4341	2	N	1					40
							1	9									
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	549	1	4379	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
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	171	1	3653	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	175	1	3695	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	161	1	3405	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
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	257	1	5506	2	Y	-0-					15
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	254	1	5425	2	Y	-0-					15
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	225	1	4755	2	Y	-0-					15
09	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	191	1	4087	2	Y	-0-					15
10	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	232	1	4906	2	Y	-0-					15
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	250	1	5292	2	Y	-0-					15

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
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	226	1	4851	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	212	1	4531	2	N	-0-			-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	205	1	4336	2	N	-0-			-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	228	1	4867	2	N	-0-			-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	218	1	4599	2	N	-0-			-0-
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	208	1	4406	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	192	1	4126	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	168	1	3601	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	176	1	3725	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	4034	-0-	-136	-0-	180	1	3854	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	176	1	3713	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	170	1	3600	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	8910	X	3751	-0-	-5159	-0-	167	1	3584	2	Y	-0-			9
07	9207	X	4749	-0-	-4458	-0-	212	1	4537	2	Y	-0-			9
08	9207	X	4952	-0-	-4255	-0-	224	1	4728	2	Y	-0-			9
09	6450	X	5080	-0-	-1370	-0-	227	1	4853	2	Y	-0-			9
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-			9
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	247	1	5240	2	Y	-0-			9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	261	1	3232	2	N	-0-			65
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	270	1	2630	2	N	-0-			65
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	224	1	2587	2	N	-0-			65
09	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	172	1	2358	2	N	-0-			65
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	194	1	2524	2	N	-0-			65
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	314	1	2502	2	N	-0-			65

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	614	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	579	1	5644	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	484	1	5592	2	N	-0-					-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	394	1	5399	2	N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	513	1	6667	2	N	-0-					-0-
*11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	793	1	6322	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	440	1	9454	2	N	6					158
							7	9									
07	10075	X	9532	-0-	-543	-0-	423	1	9045	2	N	58	174	1			42
							64	9									
08	10075	X	9183	-0-	-892	-0-	415	1	8768	2	N	-0-					42
09	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	413	1	8816	2	N	-0-					42
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	431	1	9107	2	N	-0-					42
11	9750	X	8990	-0-	-760	-0-	405	1	8585	2	N	-0-					42

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

06	12409		12409	-0-	-0-	-0-	12383	2	26	9	N	24					177
07	11223		11223	-0-	-0-	-0-	11200	2	23	9	N	21	153	1			45
08	6456		11401	-0-	4945	4945	11392	2	9	9	N	8					53
09	8070		6696	-0-	-1374	3571	6681	2	15	9	N	14					67
10	8339		7752	-0-	-587	2984	7735	2	17	9	N	15					82
11	8070		NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					82

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					71
07	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					71
08	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					71
09	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-	71	7			-0-
10	279	X	176	-0-	-103	-0-	175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	270	X	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

06	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	252	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	258	1	2826	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	263	1	2696	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	258	1	2649	3	N	-0-					-0-
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	390	1	2570	3	N	-0-					-0-
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	401	2	50	9	N	45	157	1			92
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	273	2	43	9	N	39					131
08	620	N	331	-0-	-289	-0-	288	2	43	9	N	39	1	8			169
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	364	2	48	9	N	44					213
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	418	2	56	9	N	51	180	1	4	8	80
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	436	2	59	9	N	54					134

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	111	1	1539	2	N	8					150
							9	9									
07	1147	N	826	-0-	-321	-0-	82	1	744	2	N	-0-					150
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	133	1	1232	2	N	2					152
							2	9									
09	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	129	1	1157	2	N	5					157
							6	9									
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	14	129	1			42
							15	9									
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1961	2	N	1					43
							1	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1080	N	800	-0-	-280	-0-	800	2			N	-0-					60
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					60
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					60
11	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 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

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-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	X	178	-0-	-32	-0-	172	2	6	9	N	5					115
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					150
08	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					150
09	210	X	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					150
10	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					150
11	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-	100	1			50

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3750	2	11	9	N	10					157
07	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3890	2	17	9	N	15	134	1			38
08	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	3719	2	19	9	N	17					55
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3639	2	30	9	N	27					82
10	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3439	2	14	9	N	13					95
11	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3268	2	36	9	N	33	68	1			60

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

06	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3303	2	33	9	N	30	175	1			21
07	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3477	2	37	9	N	34					55
08	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3783	2	19	9	N	17					72
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3036	2	33	9	N	30					102
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3894	2	41	9	N	37					139
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3823	2	30	9	N	27	117	1	2	8	47

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					60
07	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-					60
08	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1010	2	4	9	N	4					64
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	950	2	7	9	N	6					70
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					70
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					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

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-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

06	2910	#	2812	-0-	-98	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	3038	#	26	-0-	-3012	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	900	-0-	-1980	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	#	-0-	-0-	-2880	-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

06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					42
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					42
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	1			N	-0-					42
10	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					42
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	1			N	-0-					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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					20
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	214	3	2	9	N	2					22
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					22
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1					23
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					25
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
06	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			N	-0-					35
07	2325	N	734	-0-	-1591	-0-	734	2			N	-0-					35
08	1891	N	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					35
09	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	2			N	-0-					35
10	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					35
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					35

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					86
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					86
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					11
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					11
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					11
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					12
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					13
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					13

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					127
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					127
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					127
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					127
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					127
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					127

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					8
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					8
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					8
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			Y	-0-					8
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	3			Y	-0-					8
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	3	12	9	Y	11	156	1			87
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	3	132	9	Y	120	94	1			113
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	15	3	29	9	Y	26					139
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	3	46	9	Y	42	98	1			83
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	14	3	51	9	Y	46					129
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					129

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	Y	69	14	1			76
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	147	3	58	9	Y	53	79	1			50
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	262	3	57	9	Y	52					102
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	133	3	31	9	Y	28	72	1			58
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	Y	20					78
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					78

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					90
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9					99
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					102
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	Y	7					109
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					109
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					109

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					12
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					12
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					12
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					12
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					12
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		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

06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2596	3	8	9	Y	7					7
09	3360	X	2606	-0-	-754	-0-	2604	3	2	9	Y	2					9
10	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2734	3			Y	-0-					9
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					19
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					19
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					19
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					19
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					49
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					49
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	3	11	9	Y	10					59
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3843	3	3	9	Y	3					62
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	3			Y	-0-					62
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					62

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					156
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					156
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					156
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			Y	-0-					156
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3651	-0-	-1929	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	2476	-0-	-3290	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		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
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		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					3
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					3
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					3
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					3
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	780	X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					127
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					127
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					127
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					127
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	N	2					129
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					129

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					65
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					65
08	3038	X	2065	-0-	-973	-0-	2063	2	2	9	N	2					67
09	3000	X	2097	-0-	-903	-0-	2093	2	4	9	N	4	3	8			68
10	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					68
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					68

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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					127
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					127
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					127
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					129
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					129
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					129

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
06	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1401	2	3	9	N	3					132
07	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1479	2	11	9	N	10					142
08	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1378	2	11	9	N	10					152
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					167
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					172
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					172

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					53
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					53
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					53
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					53

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
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	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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					131
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					131
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					131
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			Y	-0-					131
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					131
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					131

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
06	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	3407	3			N	-0-					148
07	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3300	3	4	9	N	4					152
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3419	3	2	9	N	2					154
09	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3059	3	4	9	N	4					158
*10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4363	3	8	9	N	7					165
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					165

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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
06	3930	X	1048	-0-	-2882	-0-	1039	3	9	9	Y	8					45
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	Y	5					50
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					50
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4166	3	3	9	Y	3					53
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	3	7	9	Y	6					59
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					59

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					48
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					48
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					48
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					48
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					37
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					37
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					37
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					37
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					2
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					2
08	5921	X	3487	-0-	-2434	-0-	3487	3			Y	-0-					2
09	5730	X	3260	-0-	-2470	-0-	3260	3			Y	-0-					2
10	5921	X	3069	-0-	-2852	-0-	3069	3			Y	-0-					2
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	3	62	9	Y	56					96
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2342	3	36	9	Y	33					129
08	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			Y	-0-					129
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2095	3	23	9	Y	21					150
10	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1898	3	42	9	Y	38					188
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					188

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					22
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					78
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					78
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					78
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					78
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

06	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3			N	-0-					157
07	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	1753	3			N	-0-					157
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	3			N	-0-					157
09	2310	X	1683	-0-	-627	-0-	1683	3			N	-0-					157
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					157
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					103
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					103
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					103
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					103
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					103
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					103

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					35
07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-					35
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					35
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					35
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					35
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					35

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					85
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3552	3	19	9	N	17					102
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3723	3	9	9	N	8					110
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3515	3	1	9	N	1	74	1			37
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					37
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					37

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	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

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					143
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					143
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					143
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					163
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1375	3	6	9	N	5					42
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					42
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					42
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					42
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					42
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					42

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					30
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3902	3	2	9	Y	2					32
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4644	3	3	9	Y	3					35
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4685	3	1	9	Y	1	26	1			10
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5062	3	10	9	Y	9					19
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	T. A.		37	-0-	37	68	8	1	29	2	Y	-0-					47
07	T. A.		68	-0-	68	136	15	1	53	2	Y	-0-					47
08	309	N	173	-0-	-136	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					47
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					47
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-					47
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					47

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					23
07	496	X	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					23
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					23
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					23
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					23
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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		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
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					22
07	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					22
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					22
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					22
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			Y	-0-					22
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					100
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					100
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					100
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					25
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					25
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					25
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					25
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					25
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

06	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	5964	3			N	-0-					119
07	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	3			N	-0-					119
08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	3			N	-0-					119
09	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	5489	3			N	-0-					119
10	6572	X	5188	-0-	-1384	-0-	5188	3			N	-0-					119
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					119

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					123
07	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					123
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	3			N	-0-					123
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3060	3	6	9	N	5					128
10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2265	3	4	9	N	4					132
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					25
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					25
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4610	-0-	-1060	-0-	1034	1	3559	2	Y	15					185
							17	9									
07	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	1048	1	3681	2	Y	10					195
							11	9									
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	998	1	4234	2	Y	20					215
							22	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	966	1	4616	2	Y	7					222
							8	9									
*10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	993	1	4645	2	Y	-0-					222
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					222

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7620	X	7396	-0-	-224	-0-	7395	3	1	9	N	1					111
07	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			N	-0-					111
08	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7435	3	3	9	N	3					114
09	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	6918	3	10	9	N	9					123
10	7657	X	6355	-0-	-1302	-0-	6333	3	22	9	N	20					143
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					143

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7320	X	5985	-0-	-1335	-0-	5981	3	4	9	N	4					129
07	7254	X	5927	-0-	-1327	-0-	5924	3	3	9	N	3					132
08	6789	X	5952	-0-	-837	-0-	5952	3			N	-0-					132
09	6090	X	4771	-0-	-1319	-0-	4771	3			N	-0-					132
10	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2613	3	1	9	N	1					133
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					133

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	8010	X	7172	-0-	-838	-0-	7172	3			N	-0-					99
07	8277	X	5612	-0-	-2665	-0-	5612	3			N	-0-					99
08	7285	X	5647	-0-	-1638	-0-	5647	3			N	-0-					99
09	7170	X	5232	-0-	-1938	-0-	5232	3			N	-0-					99
10	7409	X	4829	-0-	-2580	-0-	4829	3			N	-0-					99
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					99

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					4
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	44	-0-	-638	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	28	1	549	2	Y	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-			-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-			-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	Y	-0-			-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	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
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	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
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	50	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	358	-0-	-1688	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	235	-0-	-815	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	Y	-0-					11
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					11
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-					11
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	-0-					11
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-					11
11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	88	1	1869	2	Y	-0-					11

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2235	2	Y	-0-					36
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	126	1	2284	2	Y	-0-					36
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-					36
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	105	1	2198	2	Y	-0-					36
10	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	100	1	2023	2	Y	-0-					36
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-					36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

06	1260	N	498	-0-	-762	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	284	-0-	-1142	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	237	-0-	-1127	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	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

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

06	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3418	-0-	318	318	179	1	3239	2	Y	-0-					-0-
08	2189	N	1871	-0-	-318	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	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

06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	122	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	142	1	2567	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	122	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	97	1	2059	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 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
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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

06	5250	X	4041	-0-	-1209	-0-	196	1	3845	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	2945	-0-	-2387	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	190	1	3651	2	Y	-0-					-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	262	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	266	1	5372	2	Y	-0-					-0-
*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	204	1	4317	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

06	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	177	1	3482	2	Y	22	58	1			34
							24	9									
07	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	244	1	4413	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
08	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	194	1	3716	2	Y	24	50	1			-0-
							26	9									
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	186	1	3868	2	Y	24					24
							26	9									
10	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	178	1	3599	2	Y	22					46
							24	9									
11	4260	X	2793	-0-	-1467	-0-	125	1	2649	2	Y	17					63
							19	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

06	6450	X	4739	-0-	-1711	-0-	230	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	239	1	4594	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	224	1	4652	2	Y	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	238	1	4812	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4007	-0-	-733	-0-	181	1	3826	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

06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	351	1	6897	2	Y	41	41	1			182
							45	9									
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	Y	42	69	1			155
							46	9									
08	8773	X	7481	-0-	-1292	-0-	368	1	7067	2	Y	42	76	1			121
							46	9									
09	8490	X	7443	-0-	-1047	-0-	339	1	7059	2	Y	41					162
							45	9									
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	367	1	7417	2	Y	43					205
							47	9									
*11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	339	1	7183	2	Y	44					249
							48	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-	6	1			18
07	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	98	1	1775	2	Y	-0-	6	1			12
08	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	80	1	1530	2	Y	-0-					12
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					12
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1873	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					12

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
06	20730	X	17920	-0-	-2810	-0-	868	1	17052	2	Y	-0-	26	1			31
07	21421	X	17751	-0-	-3670	-0-	930	1	16817	2	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
08	21049	X	18089	-0-	-2960	-0-	894	1	17195	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	17580	-0-	-2790	-0-	805	1	16775	2	Y	-0-					-0-
10	18786	X	17259	-0-	-1527	-0-	812	1	16447	2	Y	-0-					-0-
11	17910	X	14312	-0-	-3598	-0-	646	1	13666	2	Y	-0-					-0-

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
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	388	1	7624	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	429	1	7748	2	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	384	1	7381	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7719	-0-	-291	-0-	353	1	7366	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	379	1	7680	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	1387	-0-	-6623	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	8226	-0-	5226	5226	371	1	7855	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
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	212	1	3839	2	Y	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	232	1	4451	2	Y	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	143	1	2897	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	119	1	2533	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
06	6720	X	3422	-0-	-3298	-0-	166	1	3256	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	4326	-0-	-2618	-0-	227	1	4099	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4462	-0-	-2978	-0-	221	1	4241	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	277	1	5777	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	246	1	4984	2	Y	-0-					-0-
*11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	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
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3891	-0-	791	791	192	1	3699	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3140	-0-	140	931	144	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	1732	N	801	-0-	-931	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	127	1	2690	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
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-	10	1			37
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	-0-					37
08	3100	N	3107	-0-	7	7	153	1	2954	2	Y	-0-					37
09	3000	N	3424	-0-	424	431	157	1	3267	2	Y	-0-					37
10	3100	N	3380	-0-	280	711	159	1	3221	2	Y	-0-					37
*11	3000	N	2955	-0-	-45	666	133	1	2822	2	Y	-0-					37

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
06	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	128	1	2515	2	Y	-0-	4	1			16
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					16
08	2728	N	1652	-0-	-1076	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					16
09	2640	N	1041	-0-	-1599	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					16
10	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					16
*11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	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
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	117	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	143	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3062	-0-	62	62	140	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3084	N	3022	-0-	-62	-0-	142	1	2880	2	Y	-0-					-0-
*11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	310	1	6082	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	4606	-0-	-2555	-0-	242	1	4364	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6256	-0-	-1308	-0-	308	1	5917	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	7170	X	6534	-0-	-636	-0-	299	1	6235	2	Y	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	355	1	7191	2	Y	24					24
							26	9									
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	278	1	5876	2	Y	21					45
							23	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	351	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	297	1	5363	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	171	1	3286	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	147	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	174	1	3518	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	161	1	3409	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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	133	-0-	-497	-0-	6	1	127	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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9465	-0-	-705	-0-	459	1	9006	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	9550	-0-	-1021	-0-	501	1	9049	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	9447	-0-	-1124	-0-	469	1	8978	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9008	-0-	-1222	-0-	413	1	8595	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	440	1	8895	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8551	-0-	-929	-0-	385	1	8166	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
06	840	N	31	-0-	-809	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
06	8370	X	5530	-0-	-2840	-0-	268	1	5259	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
07	8556	X	7097	-0-	-1459	-0-	372	1	6721	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
08	8556	X	7978	-0-	-578	-0-	395	1	7577	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
09	8160	X	7537	-0-	-623	-0-	344	1	7170	2	Y	21					33
							23	9									
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	377	1	7632	2	Y	5					38
							6	9									
11	7710	X	7153	-0-	-557	-0-	323	1	6826	2	Y	4					42
							4	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

06	4140	X	775	-0-	-3365	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	233	-0-	-3983	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	380	1	7919	2	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	197	1	4003	2	Y	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	181	1	3262	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1862	-0-	-1703	-0-	92	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2221	-0-	-1559	-0-	102	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2286	-0-	-1620	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	1200	-0-	-2580	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		502	-0-	502	919	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	1934	X	1015	-0-	-919	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
*11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

06	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	145	1	2850	2	Y	-0-	13	1			28
07	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	140	1	2522	2	Y	-0-					28
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	149	1	3095	2	Y	4					32
							4	9									
10	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	128	1	2599	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					32

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
06	7170	X	6680	-0-	-490	-0-	324	1	6353	2	Y	3	6	1			19
							3	9									
07	7409	X	6753	-0-	-656	-0-	354	1	6395	2	Y	4					23
							4	9									
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7147	2	Y	4	6	1			21
							4	9									
09	6690	X	6645	-0-	-45	-0-	304	1	6337	2	Y	4					25
							4	9									
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	354	1	7185	2	Y	4					29
							4	9									
11	7290	X	5258	-0-	-2032	-0-	237	1	5018	2	Y	3					32
							3	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	412	1	8084	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7008	-0-	-1765	-0-	367	1	6641	2	Y	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	443	1	8526	2	Y	-0-					-0-
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	398	1	8301	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	391	1	7928	2	Y	-0-					-0-
11	8670	X	6829	-0-	-1841	-0-	308	1	6521	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					223
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					223
08	DLQ G-10		3234	-0-	3234	3234	3228	2	6	9	Y	5					228
09	6691	X	3457	-0-	-3234	-0-	3446	2	11	9	Y	10	180	1			58
10	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	2837	2	25	9	Y	23					81
11	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2474	2	3	9	Y	3					84

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
09	2225	N	1149	-0-	-1076	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	946	2	22	9	Y	20					20
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	825	2	3	9	Y	3					23

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	46	1	1469	3	N	-0-					108
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	3	N	9					117
							10	9									
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	42	1	1354	3	N	14					131
							15	9									
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	42	1	1344	3	N	8					139
							9	9									
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	20	147	1			12
							22	9									
11	1380	N	751	-0-	-629	-0-	23	1	728	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

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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

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
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					19
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					19
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					19
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-	14	1			5
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	Y	5					10
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2275	3	24	9	Y	22	18	1			14
07	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	2359	3	32	9	Y	29	22	1			21
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2144	3	34	9	Y	31	29	1			23
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2284	3	35	9	Y	32	34	1			21
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	3	30	9	Y	27	29	1			19
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	960	X	400	-0-	-560	-0-	386	3	14	9	Y	13	17	1			8
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	434	X	390	-0-	-44	-0-	371	3	19	9	Y	17	4	1			13
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	278	3	21	9	Y	19	19	1			13
*10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	419	3	28	9	Y	25	20	1			18
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					2
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	85	3			N	-0-					38
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					38
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					38
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					38
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					38
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					83
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					83
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					83
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					90
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			N	-0-					90
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					90

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1200	X	729	-0-	-471	-0-	729	2			N	-0-					350
07	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1303	2	28	9	N	25	324	1	1	8	50
08	1364	X	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					50
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			50
10	1333	X	1013	-0-	-320	-0-	1011	2	2	9	N	2					52
11	1290	X	911	-0-	-379	-0-	886	2	25	9	N	23					75

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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. 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					47
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47
11	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					10
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	N	-0-					10
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					10
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					10
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					10
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	53	1	1	8	9
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					9
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					9
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-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

06	450	N	440	-0-	-10	-0-	13	1	423	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	10	1	317	3	Y	4					4
							4	9									
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	13	1	408	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		459	-0-	459	889	14	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1359	14	1	453	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1746	N	387	-0-	-1359	-0-	12	1	373	3	Y	2					5
							2	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	843	1	3858	2	N	-0-					167
07	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	808	1	4395	2	N	-0-					167
08	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	1252	1	3170	2	N	-0-					167
09	4710	X	2809	-0-	-1901	-0-	1179	1	1627	2	N	3					170
							3	9									
10	5208	X	1524	-0-	-3684	-0-	671	1	849	2	N	4					174
							4	9									
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					174

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
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	462	1	2378	2	N	-0-					7
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	519	1	2580	2	N	-0-					7
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	737	1	1775	2	N	-0-					7
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	1171	1	1560	2	N	23					30
							25	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1314	1	1619	2	N	20					50
							22	9									
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					50

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	-0-					250
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					250
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					250
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					126
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					126
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					126
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					126
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					126
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					57
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					57
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					57
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					57
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					57
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
07	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2			N	-0-					26
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-					26
09	2250	N	1692	-0-	-558	-0-	1692	2			N	-0-					26
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					26
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-					26

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	2033	-0-	-2827	-0-	408	1	1625	2	N	-0-					45
07	5022	X	3048	-0-	-1974	-0-	725	1	2323	2	N	-0-					45
08	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	560	1	2410	2	N	-0-					45
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	618	1	2369	2	N	-0-					45
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	596	1	2367	2	N	-0-					45
11	2940	X	2103	-0-	-837	-0-	405	1	1698	2	N	-0-					45

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	912	1	3632	2	N	-0-					37
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1317	1	4220	2	N	-0-					37
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1378	1	5926	2	N	-0-					37
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1169	1	4483	2	N	-0-					37
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	901	1	3580	2	N	-0-					37
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	991	1	4151	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	160	1	4003	2	N	-0-					140
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	169	1	4523	2	N	3					143
							3	9									
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	170	1	4335	2	N	-0-					143
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	170	1	4382	2	N	13					156
							14	9									
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	196	1	4745	2	N	8					164
							9	9									
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3897	2	N	17					181
							19	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	259	1	3040	2	N	7			116
							8	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	285	1	3226	2	N	-0-			116
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	374	1	4067	2	N	3			119
							3	9							
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	314	1	3702	2	N	-0-			119
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	354	1	4000	2	N	-0-			119
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	290	1	3451	2	N	-0-			119

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	175	1	2361	2	N	-0-			76
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	138	1	3678	2	N	-0-			76
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	116	1	2939	2	N	-0-			76
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	84	1	2155	2	N	-0-			76
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	106	1	2564	2	N	-0-			76
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2508	2	N	-0-			76

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
06	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	11	1	7049	2	N	7			98
							8	9							
07	7533	X	6635	-0-	-898	-0-	239	1	6388	2	N	7			105
							8	9							
08	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	259	1	6583	2	N	7			112
							8	9							
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6965	2	N	5			117
							6	9							
10	7316	X	7200	-0-	-116	-0-	285	1	6915	2	N	-0-			117
11	7080	X	6302	-0-	-778	-0-	256	1	6046	2	N	-0-			117

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	148	1	4427	2	N	-0-			20
07	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	165	1	4417	2	N	-0-			20
08	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	173	1	4396	2	N	5			25
							6	9							
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	161	1	4141	2	N	-0-			25
10	5053	X	4439	-0-	-614	-0-	176	1	4257	2	N	5			30
							6	9							
11	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	177	1	4197	2	N	3			33
							3	9							

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	182	1	2135	2	N	-0-			140
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	257	1	2916	2	N	2			142
							2	9							
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-			142
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	243	1	2865	2	N	-0-			142
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	255	1	2882	2	N	8			150
							9	9							
*11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	3326	2	N	10			160
							11	9							

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	167	1	2862	2	N	15					145
							17	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	114	1	3054	2	N	22					167
							24	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	2	N	12					179
							13	9									
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	113	1	2904	2	N	-0-					179
10	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	112	1	2715	2	N	5					184
							6	9									
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	115	1	2726	2	N	-0-	180	1			4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					128
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	2	N	-0-					128
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	128	1	3244	2	N	-0-					128
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	119	1	3065	2	N	-0-					128
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-					128
11	2400	X	2239	-0-	-161	-0-	91	1	2148	2	N	-0-					128

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
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					115
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					115
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	170	1	4319	2	N	5					120
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	2	N	-0-					120
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	165	1	3998	2	N	3					123
							3	9									
11	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	152	1	3585	2	N	3					126
							3	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	352	1	3545	2	N	-0-					27
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4064	2	N	-0-					27
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	158	1	4018	2	N	-0-					27
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3616	2	N	-0-					27
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	163	1	3951	2	N	-0-					27
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	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
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	279	1	3743	2	N	-0-					119
07	4278	X	3632	-0-	-646	-0-	131	1	3501	2	N	-0-					119
08	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	141	1	3582	2	N	3					122
							3	9									
09	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	149	1	3833	2	N	-0-					122
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	168	1	4066	2	N	2					124
							2	9									
11	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	162	1	3820	2	N	-0-					124

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	247	1	2900	2	N	3			138
							3	9							
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	284	1	3214	2	N	-0-			138
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	250	1	2724	2	N	2			140
							2	9							
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	288	1	3403	2	N	-0-			140
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	271	1	3065	2	N	5			145
							6	9							
11	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	228	1	2714	2	N	7			152
							8	9							

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	296	1	3476	2	N	12			128
							13	9							
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	254	1	2880	2	N	-0-			128
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	244	1	2659	2	N	-0-			128
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	N	-0-			128
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	208	1	2348	2	N	-0-			128
11	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	126	1	1503	2	N	-0-			128

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
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2081	2	N	12			153
							13	9							
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	N	17			170
							19	9							
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	74	1	1888	2	N	8			178
							9	9							
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	N	5			183
							6	9							
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	2	N	5			188
							6	9							
11	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	64	1	1521	2	N	-0-			188

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
06	9690	X	8970	-0-	-720	-0-	82	1	8888	2	N	-0-			155
07	10013	X	9515	-0-	-498	-0-	343	1	9163	2	N	8			163
							9	9							
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	358	1	9104	2	N	-0-			163
09	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	348	1	8984	2	N	-0-			163
10	9641	X	9439	-0-	-202	-0-	374	1	9062	2	N	3			166
							3	9							
*11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	374	1	8854	2	N	-0-			166

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	217	1	2378	2	N	-0-			191
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	158	1	4222	2	N	-0-			191
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	N	-0-			191
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	N	-0-			191
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	112	1	2712	2	N	-0-			191
*11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	N	-0-			191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5612	-0-	-1078	-0-	116	1	5488	2	N	7					138
							8	9									
07	6975	X	5358	-0-	-1617	-0-	193	1	5165	2	N	-0-					138
08	6975	X	5935	-0-	-1040	-0-	225	1	5710	2	N	-0-					138
09	6750	X	6475	-0-	-275	-0-	242	1	6233	2	N	-0-					138
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	243	1	5915	2	N	-0-					138
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					138

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	245	1	2877	2	N	-0-					210
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	2	N	-0-					210
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	280	1	3047	2	N	-0-					210
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	253	1	2985	2	N	-0-					210
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	256	1	2892	2	N	-0-					210
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	218	1	2588	2	N	-0-	163	1			47

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	33	1	2926	2	N	2					57
							2	9									
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	76	1	2023	2	N	-0-					57
08	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					57
09	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	58	1	1507	2	N	-0-					57
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					57
*11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3796	2	N	2					59
							2	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6345	-0-	-1005	-0-	222	1	6123	2	N	-0-					149
07	7595	X	6115	-0-	-1480	-0-	220	1	5895	2	N	-0-					149
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	288	1	7344	2	N	2					151
							2	9									
09	7230	X	5481	-0-	-1749	-0-	205	1	5276	2	N	-0-					151
10	6975	X	6434	-0-	-541	-0-	255	1	6179	2	N	-0-					151
11	7380	X	4858	-0-	-2522	-0-	197	1	4661	2	N	-0-					151

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
06	7800	X	6671	-0-	-1129	-0-	42	1	6629	2	N	-0-					23
07	8060	X	6293	-0-	-1767	-0-	226	1	6067	2	N	-0-					23
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	267	1	6786	2	N	-0-					23
09	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	241	1	6224	2	N	-0-					23
10	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	243	1	5891	2	N	-0-					23
11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					23

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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	2	N	-0-					74
07	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					74
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	52	1	1335	2	N	-0-					74
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					74
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1184	2	N	-0-					74
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5873	-0-	-1567	-0-	262	1	5611	2	N	-0-					65
07	7595	X	7069	-0-	-526	-0-	255	1	6808	2	N	5					70
							6	9									
08	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	246	1	6263	2	N	8					78
							9	9									
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	270	1	6993	2	N	28					106
							31	9									
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	275	1	6650	2	N	-0-					106
*11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	279	1	6592	2	N	14					120
							15	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	63	1	3761	2	N	-0-					108
07	4712	X	3984	-0-	-728	-0-	144	1	3840	2	N	-0-					108
08	4526	X	3176	-0-	-1350	-0-	120	1	3056	2	N	-0-					108
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-					108
10	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	155	1	3766	2	N	-0-					108
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	149	1	3523	2	N	-0-					108

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

06	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	149	1	3596	2	N	-0-					108
07	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	119	1	3188	2	N	-0-					108
08	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	100	1	2545	2	N	-0-					108
09	3750	X	3082	-0-	-668	-0-	115	1	2965	2	N	2					110
							2	9									
10	3875	X	2902	-0-	-973	-0-	115	1	2787	2	N	-0-					110
11	3750	X	2532	-0-	-1218	-0-	103	1	2429	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	113	1	1562	2	N	-0-					58
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1366	2	N	-0-					58
08	1488	N	973	-0-	-515	-0-	37	1	936	2	N	-0-					58
09	1620	N	856	-0-	-764	-0-	32	1	824	2	N	-0-					58
10	1426	N	759	-0-	-667	-0-	30	1	729	2	N	-0-					58
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	25	1	603	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	242	1	2814	2	N	2					131
							2	9									
07	3503	X	2381	-0-	-1122	-0-	86	1	2295	2	N	-0-					131
08	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	90	1	2294	2	N	-0-					131
09	3330	X	2199	-0-	-1131	-0-	82	1	2117	2	N	-0-					131
10	3441	X	2016	-0-	-1425	-0-	80	1	1936	2	N	-0-					131
11	3060	X	1810	-0-	-1250	-0-	73	1	1737	2	N	-0-					131

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					25
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	N	2					27
							2	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-					27
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-					27
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					27
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	56	1	1326	2	N	-0-					43
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	Y	-0-					43
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					43
*09	1380	N	928	-0-	-452	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					43
10	1395	N	711	-0-	-684	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					43
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					43

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	35	1	3238	2	N	10					89
							11	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	127	1	3384	2	N	3					92
							3	9									
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	132	1	3364	2	N	5					97
							6	9									
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	127	1	3278	2	N	5					102
							6	9									
10	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	138	1	3333	2	N	7					109
							8	9									
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	136	1	3235	2	N	8					117
							9	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	6	1	999	2	N	8					132
							9	9									
07	1116	X	198	-0-	-918	-0-	7	1	191	2	N	-0-					132
08	1116	X	355	-0-	-761	-0-	13	1	342	2	N	-0-					132
09	1020	X	307	-0-	-713	-0-	11	1	296	2	N	-0-					132
10	1054	X	371	-0-	-683	-0-	15	1	356	2	N	-0-					132
11	1020	X	290	-0-	-730	-0-	12	1	278	2	N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					225

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	184	1			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					82

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					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

06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3256	2	Y	2					27
						2	9									
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4004	2	Y	5					32
						6	9									
08	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	189	1	3354	2	Y	2					34
						2	9									
09	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	186	1	3205	2	Y	1					35
						1	9									
10	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	197	1	3296	2	Y	-0-					35
*11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	218	1	3616	2	Y	3					38
						3	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	289	1	5006	2	N	-0-					22
07	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	2	N	-0-					22
08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	293	1	5206	2	N	-0-					22
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	298	1	5138	2	N	-0-					22
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	338	1	5665	2	N	-0-					22
*11	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	440	1	7277	2	N	-0-					22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

06	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1073	1	4365	2	N	1					33
						1	9									
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	1111	1	5490	2	N	7					40
						8	9									
08	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1103	1	5867	2	N	2					42
						2	9									
09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1064	1	5047	2	N	8					50
						9	9									
10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	1113	1	5194	2	N	2					52
						2	9									
*11	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	1071	1	4755	2	N	6					58
						7	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	2					95
							2	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	885	2	N	5					100
							6	9									
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	32	1	575	2	N	2					102
							2	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1057	2	N	9	81	1			30
							10	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	2	N	3					33
							3	9									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					33

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
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	406	1	7025	2	Y	1					35
							1	9									
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	8180	2	Y	5					40
							6	9									
08	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	508	1	9025	2	Y	1					41
							1	9									
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	501	1	8648	2	Y	1					42
							1	9									
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	550	1	9224	2	Y	-0-					42
*11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	528	1	8739	2	Y	15					57
							17	9									

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
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	71	1	1235	2	Y	6					56
							7	9									
07	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	53	1	927	2	Y	25	73	1			8
							28	9									
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	75	1	1331	2	Y	5					13
							6	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	5					18
							6	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	Y	30					48
							33	9									
11	1380	N	962	-0-	-418	-0-	55	1	907	2	Y	-0-					48

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	382	1	6622	2	Y	15					43
							17	9									
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	361	1	6361	2	Y	8					51
							9	9									
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	359	1	6367	2	Y	4					55
							4	9									
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	357	1	6160	2	Y	1	46	1			10
							1	9									
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	339	1	5676	2	Y	3					13
							3	9									
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	327	1	5416	2	Y	-0-					12

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	250	1	4337	2	N	-0-					20
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	258	1	4543	2	N	-0-					20
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	246	1	4368	2	N	-0-					20
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	318	1	5491	2	N	2					22
							2	9									
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	331	1	5553	2	N	-0-					22
*11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	276	1	4560	2	N	1					23
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	233	1	2417	2	N	-0-					47
07	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	270	1	2687	2	N	-0-					47
08	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	271	1	2313	2	N	35					82
							39	9									
09	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	245	1	2231	2	N	-0-					82
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	304	1	2852	2	N	-0-					82
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	288	1	2800	2	N	1					83
							1	9									

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4384	-0-	-926	-0-	239	1	4143	2	Y	2					24
							2	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	292	1	5151	2	Y	1					25
							1	9									
08	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	Y	-0-					25
09	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	267	1	4599	2	Y	-0-	21	1			4
10	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	280	1	4695	2	Y	2					6
							2	9									
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	288	1	4766	2	Y	1					6
							1	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF. 13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-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-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

06	0	N	-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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	4656	3	14	9	N	13					70
07	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5033	3	22	9	N	20					90
08	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	4966	3	8	9	N	7					97
09	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	4820	3	6	9	N	5					102
10	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4888	3	17	9	N	15					117
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					117

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

06	7020	X	6331	-0-	-689	-0-	6298	3	33	9	N	30					80
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7105	3	29	9	N	26					106
08	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6640	3	14	9	N	13					119
09	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	6178	3	8	9	N	7					126
10	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	6709	3	2	9	N	2					128
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					128

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					115
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1765	3	8	9	N	7					122
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1754	3	6	9	N	5					127
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					130
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1730	3	4	9	N	4					134
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					134

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
06	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	6629	3	13	9	N	12					196
07	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6869	3	21	9	N	19	175	1			40
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6805	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6401	3	24	9	N	22					84
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6620	3	17	9	N	15					99
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					99

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
06	15210	X	13573	-0-	-1637	-0-	13512	3	61	9	N	55					185
07	15376	X	14291	-0-	-1085	-0-	14221	3	70	9	N	64	174	1			75
08	15159	X	13545	-0-	-1614	-0-	13457	3	88	9	N	80					155
09	14070	X	13618	-0-	-452	-0-	13480	3	138	9	N	125	176	1			104
10	14446	X	12705	-0-	-1741	-0-	12676	3	29	9	N	26					130
11	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					130

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
06	7020	X	6282	-0-	-738	-0-	6269	3	13	9	N	12					114
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6870	3	11	9	N	10					124
08	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6841	3	18	9	N	16					140
09	6660	X	6620	-0-	-40	-0-	6616	3	4	9	N	4					144
10	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	3			N	-0-					144
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					144

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
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					207
07	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			N	-0-	164	1			43
08	6944	X	6123	-0-	-821	-0-	6123	3			N	-0-					43
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	3			N	-0-					43
10	6944	X	5725	-0-	-1219	-0-	5725	3			N	-0-					43
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					43

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
06	16410	X	14082	-0-	-2328	-0-	14008	3	74	9	N	67	166	1	1	6	97
07	16399	X	14536	-0-	-1863	-0-	14457	3	79	9	N	72					169
08	16182	X	14618	-0-	-1564	-0-	14544	3	74	9	N	67	178	1			58
09	15210	X	13871	-0-	-1339	-0-	13803	3	68	9	N	62					120
10	15717	X	13132	-0-	-2585	-0-	13031	3	101	9	N	92					212
11	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					212

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
06	18960	X	16663	-0-	-2297	-0-	16582	3	81	9	N	74	166	1			102
07	19561	X	17661	-0-	-1900	-0-	17573	3	88	9	N	80					182
08	19499	X	17227	-0-	-2272	-0-	17137	3	90	9	N	82	177	1			87
09	18030	X	16435	-0-	-1595	-0-	16361	3	74	9	N	67					154
10	18073	X	15523	-0-	-2550	-0-	15418	3	105	9	N	95	174	1			75
11	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					75

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	16184	-0-	-1336	-0-	16125	3	59	9	N	54	164	1			50
07	17794	X	17652	-0-	-142	-0-	17602	3	50	9	N	45					95
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17746	3	35	9	N	32					127
09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17320	3	19	9	N	17					144
10	17639	X	17377	-0-	-262	-0-	17365	3	12	9	N	11					155
11	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					155

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
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					242
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					242
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					242
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					242
10	2480	N	1913	-0-	-567	-0-	1913	2			N	-0-					242
11	2850	N	1486	-0-	-1364	-0-	1486	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
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2978	2	55	9	N	50					60
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3335	2	42	9	N	38					98
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2599	2	28	9	N	25					123
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2817	2	61	9	N	55					178
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2550	2	54	9	N	49	181	1			46
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3015	2	147	9	N	134	170	1			10

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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					180
08	1333	N	526	-0-	-807	-0-	523	2	3	9	N	3					183
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					194
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	668	2	1	9	N	1					195
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					195

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
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					80
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					80
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					83
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					98
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					98
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					98

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
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					17
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					17
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	279	2	3	9	N	3					20

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	7828	-0-	-1352	-0-	7686	2	142	9	Y	129	166	1			94
07	9331	X	8568	-0-	-763	-0-	8515	2	53	9	Y	48	87	1	8	8	47
08	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	7493	2	190	9	Y	173	174	1			46
09	8970	X	8029	-0-	-941	-0-	7963	2	66	9	Y	60	85	1			21
*10	8866	X	8443	-0-	-423	-0-	8296	2	147	9	Y	134	84	1	8	8	63
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8599	2	111	9	Y	101	78	1	8	8	78

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	13733	-0-	-547	-0-	13568	2	165	9	Y	150	193	1	1	8	121
07	14694	X	13453	-0-	-1241	-0-	13392	2	61	9	Y	55	101	1	9	8	66
08	14694	X	13765	-0-	-929	-0-	13543	2	222	9	Y	202	202	1			66
09	13860	X	11706	-0-	-2154	-0-	11629	2	77	9	Y	70	100	1			36
*10	14322	X	12311	-0-	-2011	-0-	12113	2	198	9	Y	180	97	1	10	8	109
11	13740	X	11910	-0-	-1830	-0-	11870	2	40	9	Y	36	106	1	10	8	29

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	1399	-0-	-3731	-0-	1338	2	61	9	N	55					293
07	5301	X	1615	-0-	-3686	-0-	1613	2	2	9	N	2	180	1			115
08	5301	X	1483	-0-	-3818	-0-	1404	2	79	9	N	72					187
09	4560	X	1253	-0-	-3307	-0-	1236	2	17	9	N	15					202
*10	2387	X	1719	-0-	-668	-0-	1535	2	184	9	N	167	189	1	3	8	177
*11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1683	2	79	9	N	72	4	8			245

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					97
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					97
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					97
09	720	N	349	-0-	-371	-0-	349	2			N	-0-					97
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	273	2	9	9	N	8					105
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	316	2	153	9	N	139	172	1			72

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	312	2			N	-0-					265
07	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	20	2	3	9	N	3	3	8			265
08	4340	X	1649	-0-	-2691	-0-	1396	2	253	9	N	230	183	1			312
09	3990	X	693	-0-	-3297	-0-	662	2	31	9	N	28					340
*10	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	1195	2	6	9	N	5	5	8			340
11	1590	X	17	-0-	-1573	-0-	11	2	6	9	N	5	5	8			340

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
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					151
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2	2	8			151
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					151
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					151
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			151
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					151

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	1436	1	6666	2	N	176	4	8			282
							194	9									
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1461	1	6808	2	N	-0-					282
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1464	1	6722	2	N	11	175	1			118
							12	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1451	1	6380	2	N	220	307	1	3	8	28
							242	9									
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1448	1	6738	2	N	6	6	8			28
							7	9									
*11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1298	1	6363	2	N	2	2	8			28
							2	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
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	1606	2	N	-0-					87
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	160	1	1695	2	N	-0-					87
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	40	1	1923	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	6	1	1938	2	N	-0-					87
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	N	-0-					87
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					87

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
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	567	1	3423	2	Y	14	15	1	6	8	3
							15	9									
07	4340	X	3511	-0-	-829	-0-	499	1	2994	2	Y	16	8	1	6	8	5
							18	9									
08	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	591	1	2894	2	Y	11	7	1	5	8	4
							12	9									
09	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	505	1	2522	2	Y	11	9	1	1	8	5
							12	9									
10	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	590	1	2885	2	Y	12	8	1	4	8	5
							13	9									
11	4020	X	3256	-0-	-764	-0-	583	1	2663	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	2	N	6	6	8			109
							7	9									
07	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	159	1	4025	2	N	74	178	1	5	8	-0-
							81	9									
08	4991	X	3656	-0-	-1335	-0-	142	1	3507	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4830	X	1776	-0-	-3054	-0-	71	1	1704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4991	X	997	-0-	-3994	-0-	39	1	955	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4830	X	30	-0-	-4800	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 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
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	535	1	1189	2	N	3	3	8			19
							3	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	558	1	1040	2	N	197	187	1	3	8	26
							217	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	585	1	1039	2	N	64	87	1	3	8	-0-
							70	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	447	1	876	2	Y	49	40	1	1	8	8
							54	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	505	1	1002	2	Y	10	2	8			16
							11	9									
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	490	1	925	2	Y	37	36	1			17
							41	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	546	1	2664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	472	1	2331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	480	1	2328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	421	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	439	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	451	1	2073	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	71	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	79	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	60	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	61	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1688	-0-	-472	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

06	870	X	347	-0-	-523	-0-	239	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	494	-0-	-405	-0-	333	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	496	-0-	-62	-0-	385	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	354	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	458	-0-	-38	-0-	352	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	185	1	4434	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	153	1	3906	2	N	6	1	8			35
							7	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1	3811	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4343	2	N	19					54
							21	9									
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	220	1	5265	2	N	-0-					54
*11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	220	1	5226	2	N	-0-					54

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2252	-0-	-1468	-0-	372	1	1876	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	529	1	2894	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3844	X	2474	-0-	-1370	-0-	527	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3300	X	1584	-0-	-1716	-0-	518	1	1065	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	529	1	1853	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3330	X	328	-0-	-3002	-0-	328	1			Y	-0-					-0-

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
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	541	1	3013	2	N	13	3	8			44
							14	9									
07	3906	X	3142	-0-	-764	-0-	503	1	2636	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	545	1	2632	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	3780	X	2763	-0-	-1017	-0-	514	1	2220	2	N	26	69	1	1	8	-0-
							29	9									
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	584	1	2539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	591	1	2345	2	Y	-0-					-0-

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
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	629	1	2418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	596	1	2116	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	554	1	2113	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	546	1	1782	2	Y	46	39	1			7
							51	9									
10	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	626	1	2038	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	604	1	1882	2	Y	37	35	1			17
							41	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
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	113	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1842	-0-	-204	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1618	-0-	-542	-0-	123	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1845	-0-	-387	-0-	135	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	128	1	1526	2	Y	-0-					-0-

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
06	33720	X	23320	-0-	-10400	-0-	23036	2	284	9	Y	258	168	1	78	8	61
07	34844	X	20511	-0-	-14333	-0-	20152	2	359	9	Y	326	186	1	77	8	124
08	34844	X	20421	-0-	-14423	-0-	20128	2	293	9	Y	266	199	1	79	8	112
09	25050	X	17266	-0-	-7784	-0-	16976	2	290	9	Y	264	225	1	16	8	135
10	24087	X	19684	-0-	-4403	-0-	19414	2	270	9	Y	245	209	1	54	8	117
11	23310	X	18208	-0-	-5102	-0-	17927	2	281	9	Y	255	236	1	6	8	130

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
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	149 78	1 9	3574	2	N	71	1	8			100
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	138 31	1 9	3523	2	N	28	1	8			127
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152 19	1 9	3675	2	N	17	143	1	1	8	-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	130 141	1 9	3251	2	Y	128	108	1			20
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	160 26	1 9	3836	2	Y	24	1	8			43
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	150 110	1 9	3576	2	Y	100	97	1			46

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

06	3030	X	1520	-0-	-1510	-0-	115 76	1 9	1329	2	Y	69	135	1	1	8	47
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	163 17	1 9	2562	2	Y	15	2	8			60
08	3131	X	2018	-0-	-1113	-0-	174 124	1 9	1720	2	Y	113	143	1	2	8	28
09	2640	X	1171	-0-	-1469	-0-	178 2	1 9	991	2	Y	2					30
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	151 1	1 9	1531	2	Y	1	1	8			30
11	2640	X	177	-0-	-2463	-0-	176	1	1	9	Y	1	30	1			1

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	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

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	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	202	1	89	2	N	-0-							35
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	-0-							35
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	218	1	89	2	N	-0-							35
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	206	1	110	2	N	-0-							35
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	222	1	127	2	N	-0-							35
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	261	1	111	2	N	-0-							35

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	3	1	1	2	N	-0-					40
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					40
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	1	7	2	N	-0-					40
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	95	1	54	2	N	-0-					40
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	92	1	39	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	276	1	122	2	N	-0-					47
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	483	1	131	2	N	-0-					47
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	528	1	122	2	N	-0-					47
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	383	1	204	2	N	-0-					47
10	620	N	425	-0-	-195	-0-	270	1	155	2	N	-0-					47
11	630	N	332	-0-	-298	-0-	233	1	99	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	444	1	197	2	N	-0-					32
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	512	1	140	2	N	-0-					32
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	478	1	197	2	N	-0-					32
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					32
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	334	1	191	2	N	-0-					32
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	227	1	96	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1406	1	621	2	N	2	2	8			55
							2	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1688	1	460	2	N	2	2	8			55
							2	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1276	1	621	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	2040	N	688	-0-	-1352	-0-	448	1	238	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	784	1	450	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1423	1	604	2	N	-0-					55

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					8
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	2	N	-0-					8
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	114	1	65	2	N	-0-					8
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	114	1	60	2	N	-0-					8
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	86	1	49	2	N	-0-					8
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	116	1	50	2	N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2360	2	35	9	N	32	4	8			97
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2583	2	40	9	N	36					133
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	51	9	N	46	1	8			178
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	N	25	40	1			163
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2519	2	35	9	N	32					195
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2442	2	47	9	N	43	190	1	1	8	47

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
06	5160	X	4943	-0-	-217	-0-	4878	2	65	9	N	59	1	8			323
07	5332	X	3937	-0-	-1395	-0-	3885	2	52	9	N	47	189	1			181
08	5332	X	2322	-0-	-3010	-0-	2293	2	29	9	N	26					207
09	5160	X	1488	-0-	-3672	-0-	1475	2	13	9	N	12					219
10	5332	X	2380	-0-	-2952	-0-	2370	2	10	9	N	9					228
*11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	N	41	25	1			244

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
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	N	17	150	1	17	8	65
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3043	2	42	9	N	38					103
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3047	2	30	9	N	27	1	8			129
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2859	2	26	9	N	24	40	1			113
10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	965	2	20	9	N	18	4	8			127
*11	3000	N	3544	-0-	544	544	3486	2	58	9	N	53	29	1			151

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
06	2370	X	1077	-0-	-1293	-0-	1059	2	18	9	N	16					156
07	1860	X	1164	-0-	-696	-0-	1130	2	34	9	N	31					187
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	N	21					208
09	1110	X	1030	-0-	-80	-0-	1022	2	8	9	N	7					215
10	1178	X	570	-0-	-608	-0-	561	2	9	9	N	8					223
11	1380	X	1034	-0-	-346	-0-	1019	2	15	9	N	14	165	1			72

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
06	4050	X	85	-0-	-3965	-0-	85	2			N	-0-					192
07	3596	X	96	-0-	-3500	-0-	89	2	7	9	N	6					198
08	279	X	100	-0-	-179	-0-	96	2	4	9	N	4					202
09	150	X	126	-0-	-24	-0-	125	2	1	9	N	1					203
10	124	X	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2					205
*11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					205

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
06	8550	X	6481	-0-	-2069	-0-	6342	2	139	9	N	126	190	1	47	8	210
07	8835	X	5415	-0-	-3420	-0-	5306	2	109	9	N	99	1	8			308
08	8835	X	7081	-0-	-1754	-0-	6899	2	182	9	N	165	185	1			288
09	7890	X	6310	-0-	-1580	-0-	6171	2	139	9	N	126	293	1	1	8	120
10	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5605	2	153	9	N	139					259
11	6840	X	4810	-0-	-2030	-0-	4745	2	65	9	N	59	238	1	1	8	79

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					78
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42	175	1			17
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2171	2	100	9	N	91					108
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	N	17					125
09	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1909	2	55	9	N	50					175
10	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	2			N	-0-					175
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					175

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
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					145
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2654	2	35	9	N	32	142	1			35
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2391	2	61	9	N	55					90
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2333	2	328	9	N	298	338	1			50
10	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2555	2	135	9	N	123	131	1			42
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2333	2	7	9	N	6					48

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	348	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	442	1	305	2	Y	5	6	1	2	8	2
							6	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	402	1	304	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	397	1	257	2	Y	3					7
							3	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	449	1	294	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	406	1	271	2	Y	1					4
							1	9									

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
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	338	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	326	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	439	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	446	-0-	-154	-0-	206	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	399	1	369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	422	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	X	529	-0-	-71	-0-	393	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	606	-0-	-14	-0-	370	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	235	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	168	1	719	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	181	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	201	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	236	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

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
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	429	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	385	1	825	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	428	1	824	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	406	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	413	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	369	1	734	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	295	-0-	-1535	-0-	272	1	23	9	N	21	52	1	3	8	6
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1890	2	N	4	2	8			8
							4	9									
08	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	166	1	949	2	N	14	19	1	3	8	-0-
							15	9									
09	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	114	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	215	1	1937	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	164	1	1529	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	577	1	693	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	366	1	607	2	Y	22	44	1	2	8	12
							24	9									
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	378	1	627	2	Y	17	2	8			27
							19	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	447	1	529	2	Y	25					52
							28	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	560	1	605	2	Y	23	50	1	2	8	23
							25	9									
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	416	1	558	2	Y	3					26
							3	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

06	2160	X	533	-0-	-1627	-0-	223	1	288	2	N	20	52	1	2	8	6
							22	9									
07	2232	X	824	-0-	-1408	-0-	247	1	573	2	N	4	2	8			8
							4	9									
08	2232	X	1915	-0-	-317	-0-	201	1	1700	2	N	13	19	1	2	8	-0-
							14	9									
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	181	1	653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	53	1	1568	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	72	1	1806	2	N	2	2	8			82
							2	9									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	78	1	1920	2	N	18	98	1	2	8	-0-
							20	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	Y	32					32
							35	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2263	2	Y	86	1	8			117
							95	9									
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	127	1	1687	2	Y	65	119	1			63
							72	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

06	840	N	688	-0-	-152	-0-	248	1	440	2	N	-0-					-0-
07	868	N	315	-0-	-553	-0-	88	1	227	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	289	1	453	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	364	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	405	1	484	2	Y	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	378	1	447	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	372	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	372	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	363	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	338	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	391	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2029	-0-	-401	-0-	418	1	1611	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

06	210	N	167	-0-	-43	-0-	5	1	162	2	N	-0-					45
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1616	2	N	2	47	1			-0-
							2	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	94	-0-	-247	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	502	1	1332	2	Y	9	9	8			25
							10	9									
07	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	415	1	1165	2	Y	24	32	1	9	8	8
							26	9									
08	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	485	1	1164	2	Y	20	9	8			19
							22	9									
09	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	420	1	982	2	Y	20	2	8			37
							22	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	444	1	1123	2	Y	22	36	1	6	8	17
							24	9									
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	461	1	1037	2	Y	3	1	8			19
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	439	1	3269	2	N	21	52	1	3	8	6
							23	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	444	1	3554	2	N	5	3	8			8
							6	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	N	14	19	1	3	8	-0-
							15	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	459	1	4109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	431	1	3272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	414	1	3025	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	373	1	717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	384	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	409	1	627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	373	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	371	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	397	1	558	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	206	1	1127	2	Y	12	12	8			15
							13	9									
07	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	206	1	986	2	Y	21	19	1	12	8	5
							23	9									
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	208	1	985	2	Y	20	13	8			12
							22	9									
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	151	1	831	2	Y	13	3	8			22
							14	9									
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	118	1	950	2	Y	19	22	1	9	8	10
							21	9									
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	144	1	877	2	Y	2	1	8			11
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	19	1			5
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	7					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	57	2	11	9	Y	10	22	1			10
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					11

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	Y	18	11	1	2	8	9
							20	9									
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	198	1	1579	2	Y	39	27	1	3	8	18
							43	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	29	29	1	3	8	15
							32	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	227	1	1374	2	Y	38	32	1	1	8	20
							42	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	Y	30	31	1	2	8	17
							33	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	Y	37	35	1			19
							41	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	400	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	399	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	385	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	393	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	425	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	480	1	574	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	501	1	2193	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	491	1	1918	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	535	1	1916	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2850	X	2086	-0-	-764	-0-	469	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	533	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	500	1	1707	2	Y	-0-					-0-

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	87	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1 2 9	1824	2	Y	2	2	8			-0-
07	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	303	1 2 9	1596	2	Y	2	2	8			-0-
08	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	336	1 2 9	1491	2	Y	2	2	8			-0-
09	2190	N	1658	-0-	-532	-0-	314	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	171	1 1 9	744	2	Y	1	1	8			-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	412	1 23 9	1517	2	Y	21	38	1	3	8	6
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	399	1 32 9	1327	2	Y	29	19	1	3	8	13
08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	424	1 22 9	1282	2	Y	20	20	1	2	8	11
09	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	401	1 30 9	1118	2	Y	27	23	1	1	8	14
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	442	1 23 9	1278	2	Y	21	21	1	2	8	12
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	545	1 28 9	1180	2	Y	25	24	1			13

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	365	1 22 9	635	2	Y	20	37	1	3	8	6
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	363	1 31 9	556	2	Y	28	19	1	3	8	12
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	381	1 24 9	537	2	Y	22	20	1	3	8	11
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	356	1 28 9	468	2	Y	25	22	1	1	8	13
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	397	1 24 9	518	2	Y	22	21	1	2	8	12
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	377	1 28 9	494	2	Y	25	24	1			13

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	24	-0-	-876	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					40
07	806	N	27	-0-	-779	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					40
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	4	4	8			40
							4	9									
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

06	4353	X	1093	-0-	-3260	-0-	553	1	533	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	467	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	613	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	600	1	393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	686	1	449	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	672	1	415	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	474	1	1660	2	Y	32	45	1	10	8	8
							35	9									
07	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	274	1	1312	2	Y	38	22	1	9	8	15
							42	9									
08	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	294	1	1310	2	Y	31	24	1	9	8	13
							34	9									
09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	214	1	816	2	Y	21	19	1	1	8	14
							23	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	305	1	1399	2	Y	30	23	1	7	8	14
							33	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	257	1	1292	2	Y	31	28	1	1	8	16
							34	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	8			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	218	1	361	2	Y	-0-					5
07	837	N	305	-0-	-532	-0-	22	1	280	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	227	1	430	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	113	1	326	2	Y	3					7
							3	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	209	1	415	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	39	1	383	2	Y	1					4
							1	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	357	1	799	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	649	1	680	2	Y	9	13	1	3	8	3
							10	9									
08	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	395	1	698	2	Y	8	3	8			8
							9	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	408	1	589	2	Y	8	1	8			15
							9	9									
10	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	408	1	674	2	Y	8	14	1	2	8	7
							9	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	458	1	622	2	Y	-0-					7

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT	IN	3804	-0-	3804	3804	266	1	3538	2	N	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102					150
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3199	2	74	9	N	67	192	1			25
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	2	111	9	N	101					126
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3053	2	113	9	N	103	187	1			42
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3110	2	78	9	N	71					113
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3024	2	116	9	N	105	193	1			25

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3375	2	46	9	N	42					174
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3569	2	69	9	N	63	191	1			46
08	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3497	2	35	9	N	32	1	8			77
09	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3402	2	73	9	N	66					143
10	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3514	2	33	9	N	30					173
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3527	2	36	9	N	33	178	1	1	8	27

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2893	2	33	9	N	30					207
07	3317	X	2666	-0-	-651	-0-	2652	2	14	9	N	13					220
08	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2376	2	13	9	N	12					232
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3531	2	74	9	N	67	189	1			110
10	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2906	2	46	9	N	42					152
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3375	2	24	9	N	22					174

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					175
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	N	9					184
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					192
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					197
*10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					198
*11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					200

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	C M	COND PROD
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					70
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					70
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					70
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					70
11	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					115
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72	162	1			25
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	210	2	99	9	N	90					115
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					217
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					217
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					217
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					217
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					217
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	136	2	20	9	N	18					126
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	344	2	2	9	N	2					128
08	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					128
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	2	25	9	N	23					151
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	2	3	9	N	3					154
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	2					156

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	2	13	9	N	12					44
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					47
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					47
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					47
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					47
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					161
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					161
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					161
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					38
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			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
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					32
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					32
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					32
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					32
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					32
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					32

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					55

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					128
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					128
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					128
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					128
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					128
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					128

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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	34	2	6	9	Y	5					5
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	Y	5					10
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					10
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10

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
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	2	54	9	N	49					173
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					183
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1019	2	33	9	N	30					213
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					218
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	184	1			36
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					36

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	2	21	9	N	19					128
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					130

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	433	2	17	9	Y	15					15
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	280	2	17	9	Y	15					30
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					30
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	170	2			Y	-0-					30

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					154
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					154
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					154
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	114	2	29	9	N	26					180
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	49	2	59	9	N	54	172	1			62
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					62

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	296	1	1624	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	329	1	1708	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	320	1	1669	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	238	1	1131	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	365	1	1978	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	324	1	1593	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	202	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	195	1	969	2	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	731	1	4006	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
07	6045	X	5163	-0-	-882	-0-	832	1	4314	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	794	1	4144	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1767	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	717	1	3882	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
*11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	753	1	3706	2	Y	23	20	1			11
							25	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	59	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		46	-0-	46	105	8	1	38	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	244	1	1340	2	Y	45	32	1			20
							50	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	268	1	1391	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	264	1	1381	2	Y	45	48	1			14
							50	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	929	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	297	1	1609	2	Y	51	46	1			17
							56	9									
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	270	1	1331	2	Y	44	44	1			17
							48	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	366	1	2005	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	405	1	2098	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
08	T. A.		2427	-0-	2427	2427	386	1	2015	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	T. A.		1627	-0-	1627	4054	280	1	1329	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
10	T. A.		2800	-0-	2800	6854	432	1	2338	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
*11	9155	X	2301	-0-	-6854	-0-	380	1	1871	2	Y	45	38	1			13
							50	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

06	960	N	849	-0-	-111	-0-	123	1	675	2	Y	46	34	1			23
							51	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	145	1	752	2	Y	46	50	1			19
							51	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	142	1	740	2	Y	46	50	1			15
							51	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	505	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	Y	51	46	1			18
							56	9									
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	145	1	713	2	Y	28	32	1			14
							31	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	161	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	192	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	123	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	179	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	168	1	807	2	Y	37	26	1			11
							41	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	408	1	2235	2	Y	33	24	1			17
							36	9									
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	455	1	2362	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	449	1	2346	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	3100	N	3173	-0-	73	73	488	1	2644	2	Y	37	32	1			14
							41	9									
11	2580	N	2361	-0-	-219	-0-	395	1	1944	2	Y	20	22	1			12
							22	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	438	1	2400	2	Y	112	81	1			49
							123	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	473	1	2452	2	Y	112	122	1			39
							123	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	439	1	2292	2	Y	110	120	1			29
							121	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	346	1	1646	2	Y	74	79	1			24
							81	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	511	1	2762	2	Y	124	112	1			36
							136	9									
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	494	1	2409	2	Y	85	90	1			31
							94	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	478	1	2620	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	650	1	3373	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	629	1	3287	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	461	1	2189	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	602	1	3261	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	617	1	3038	2	Y	26	24	1			10
							29	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7610 - 7614

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2015

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

06	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	334	1	1809	2	Y	44	32	1			17
							48	9									
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	336	1	1731	2	Y	44	48	1			13
							48	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	306	1	1600	2	Y	41	46	1			8
							45	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	268	1	1272	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	369	1	1995	2	Y	49	44	1			11
							54	9									
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	392	1	1911	2	Y	48	46	1			13
							53	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	809	1	4412	2	Y	101	73	1			44
							111	9									
07	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	736	1	3798	2	Y	89	100	1			33
							98	9									
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	844	1	4387	2	Y	101	106	1			28
							111	9									
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	630	1	2973	2	Y	67	71	1			24
							74	9									
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	889	1	4791	2	Y	112	102	1			34
							123	9									
11	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	858	1	4203	2	Y	81	84	1			31
							89	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
06	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	241	1	1323	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	273	1	1417	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	235	1	1226	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	115	1	547	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	158	1	856	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1410	N	706	-0-	-704	-0-	118	1	581	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	444	1	2434	2	Y	28	20	1			14
							31	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	545	1	2824	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	516	1	2695	2	Y	27	30	1			9
							30	9									
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	345	1	1637	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	498	1	2698	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	573	1	2821	2	Y	22	24	1			8
							24	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
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	452	1	2480	2	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	3906	X	2579	-0-	-1327	-0-	409	1	2119	2	Y	46	50	1			18
							51	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	485	1	2531	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	307	1	1461	2	Y	32	34	1			13
							35	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	462	1	2499	2	Y	52	48	1			17
							57	9									
*11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2073	2	Y	56	52	1			21
							62	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	217	1	1191	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	239	1	1242	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	165	1	859	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	176	1	835	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	271	1	1470	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	233	1	1146	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	225	1	1236	2	Y	38	28	1			12
							42	9									
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	262	1	1356	2	Y	38	42	1			8
							42	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	258	1	1349	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	191	1	906	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1600	2	Y	43	38	1			9
							47	9									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	Y	61	54	1			16
							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. (I) GAS 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	258	1	1413	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1490	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	211	1	1000	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	310	1	1677	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	2	Y	29	28	1			10
							32	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2709	-0-	-1581	-0-	411	1	2252	2	Y	42	32	1			20
							46	9									
07	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	584	1	3029	2	Y	49	50	1			19
							54	9									
08	T. A.		4389	-0-	4389	4389	696	1	3635	2	Y	53	56	1			16
							58	9									
09	T. A.		2973	-0-	2973	7362	510	1	2423	2	Y	36	38	1			14
							40	9									
10	T. A.		4397	-0-	4397	11759	675	1	3656	2	Y	60	54	1			20
							66	9									
*11	15944	X	4185	-0-	-11759	-0-	700	1	3442	2	Y	39	42	1			17
							43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	718	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	488	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	Y	35	26	1			14
							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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	849	2	Y	21	14	1			12
							23	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	171	1	886	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	866	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	535	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	835	2	Y	20	20	1			9
							22	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
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	289	1	1586	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	324	1	1682	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	312	1	1627	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1110	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	346	1	1867	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	310	1	1505	2	Y	32	30	1			9
							35	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
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1381	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	274	1	1420	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	243	1	1269	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	204	1	972	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	260	1	1409	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	238	1	1169	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	244	1	1340	2	Y	30	22	1			11
							33	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	268	1	1388	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	284	1	1484	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	228	1	1081	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	272	1	1475	2	Y	33	30	1			7
							36	9									
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	252	1	1239	2	Y	30	30	1			7
							33	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		211	-0-	211	211	37	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		236	-0-	236	447	37	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

06	930	N	895	-0-	-35	-0-	136	1	745	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	142	1	738	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	135	1	707	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	144	1	777	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	134	1	659	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	747	1	4098	2	Y	115	82	1			56
							127	9									
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	810	1	4203	2	Y	113	124	1			45
							124	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	793	1	4143	2	Y	113	122	1			36
							124	9									
09	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	585	1	2782	2	Y	75	81	1			30
							83	9									
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	896	1	4850	2	Y	126	114	1			42
							139	9									
*11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	847	1	4170	2	Y	146	134	1			54
							161	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	277	1	1517	2	Y	57	41	1			25
							63	9									
07	1240	N	394	-0-	-846	-0-	55	1	286	2	Y	48	56	1			17
							53	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	204	1	1064	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	264	1	1257	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	62	56	1			16
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	117	1	574	2	Y	31	36	1			11
							34	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	36	1	199	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	31	1	163	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	26	1	130	2	Y	19	18	1			12
							21	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	119	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
*11	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

06	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	1128	1	6185	2	Y	35	25	1			18
							39	9									
07	7998	X	7438	-0-	-560	-0-	1196	1	6205	2	Y	34	38	1			14
							37	9									
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1127	1	5886	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	814	1	3866	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
10	7595	X	4409	-0-	-3186	-0-	681	1	3686	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
11	7350	X	7041	-0-	-309	-0-	1179	1	5804	2	Y	53	46	1			21
							58	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	357	1	1958	2	N	25	16	1			9
							28	9									
07	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	304	1	1576	2	N	25	26	1			8
							28	9									
08	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	287	1	1500	2	N	25	26	1			7
							28	9									
09	2340	X	1022	-0-	-1318	-0-	174	1	829	2	N	17	18	1			6
							19	9									
10	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	233	1	1260	2	N	28	26	1			8
							31	9									
11	2340	X	1569	-0-	-771	-0-	263	1	1292	2	N	13	16	1			5
							14	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

06	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2578	2	84	9	N	76	177	1	4	8	55
07	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	2707	2	87	9	N	79	2	8			132
08	2759	#	2424	-0-	-335	-0-	2350	2	74	9	N	67	2	8			197
09	2670	#	2485	-0-	-185	-0-	2246	2	239	9	N	217	358	1	1	8	55
10	2790	#	2500	-0-	-290	-0-	2410	2	90	9	N	82	3	8			134
11	2700	#	2500	-0-	-200	-0-	2410	2	90	9	N	82	2	8			214

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
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	N	-0-					49
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1132	2	N	-0-					49
08	1240	#	514	-0-	-726	-0-	36	1	478	2	N	-0-					49
09	1200	#	296	-0-	-904	-0-	19	1	277	2	N	-0-					49
10	1240	#	760	-0-	-480	-0-	65	1	695	2	N	-0-					49
*11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	3068	2	19	9	N	17					33
07	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3233	2	22	9	N	20					53
08	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	3345	2	17	9	N	15					68
09	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3083	2	24	9	N	22					90
10	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3099	2	18	9	N	16					106
11	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	2513	2	12	9	N	11	77	1			40

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					68
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					68
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					68
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					68
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					68
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					40
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					40

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1					150
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4					154
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					157
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					162
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					167

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
06	1050	N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					220
07	1085	N	653	-0-	-432	-0-	629	2	24	9	N	22					242
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1294	2	36	9	N	33	187	1			88
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1398	2	50	9	N	45					133
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1324	2	66	9	N	60					193
11	1050	N	809	-0-	-241	-0-	755	2	54	9	N	49					242

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					36
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					36
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					36
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*01	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*04	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*05	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*07	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

06	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-	2368	2			N	-0-					349
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-					349
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					349
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-	70	1			279
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	2			N	-0-					279
11	3600	X	2401	-0-	-1199	-0-	2401	2			N	-0-					279

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	109	1			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					43
07	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	2			N	-0-					43
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43
09	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					43
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					43
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			N	-0-					33
07	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	2			N	-0-					33
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	2			N	-0-					33
09	3600	X	2872	-0-	-728	-0-	2872	2			N	-0-					33
10	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	2770	2			N	-0-					33
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					33

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
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	364	1	6797	2	N	-0-					80
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	369	1	6491	2	N	-0-					80
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	N	-0-					80
09	4950	X	3199	-0-	-1751	-0-	339	1	2860	2	N	-0-					80
10	5115	X	1828	-0-	-3287	-0-	199	1	1629	2	N	-0-					80
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					80

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	2400	X	387	-0-	-2013	-0-	31	1	356	2	N	-0-					175
07	2480	X	1726	-0-	-754	-0-	166	1	1560	2	N	-0-					175
08	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	126	1	1710	2	N	-0-					175
09	2400	X	741	-0-	-1659	-0-	98	1	643	2	N	-0-					175
10	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	273	1	1420	2	N	-0-					175
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					175

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
06	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	237	1	2708	2	N	-0-					37
07	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	270	1	2529	2	N	-0-					37
08	3565	X	1229	-0-	-2336	-0-	84	1	1145	2	N	-0-					37
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	477	1	3119	2	N	-0-					37
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	656	1	3414	2	N	-0-					37
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	220	1	4115	2	N	-0-					97
07	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	234	1	4117	2	N	-0-					97
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	244	1	3836	2	N	-0-					97
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	676	1	5703	2	N	-0-					97
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	794	1	6499	2	N	-0-					97
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	518	1	5933	2	N	-0-					35
07	5952	X	3894	-0-	-2058	-0-	376	1	3518	2	N	-0-					35
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	602	1	8170	2	N	-0-					35
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	805	1	5259	2	N	-0-					35
10	5952	X	3799	-0-	-2153	-0-	612	1	3187	2	N	-0-					35
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					35

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-					98
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	N	2					100
							2	9									
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	188	1	2956	2	N	2					102
							2	9									
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	514	1	4336	2	N	-0-					102
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	588	1	4809	2	N	3					105
							3	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					105

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	331	1	3160	2	Y	-0-					48
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	344	1	3435	2	Y	-0-					48
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	352	1	3912	2	Y	-0-					48
09	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	298	1	3158	2	Y	-0-					48
10	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	280	1	2242	2	Y	-0-					48
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					48

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	2683	-0-	-1547	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-			40
07	4743	X	2450	-0-	-2293	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-			40
08	4278	X	2177	-0-	-2101	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-			40
09	4140	X	2747	-0-	-1393	-0-	137	1	2610	2	Y	-0-			40
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	129	1	2412	2	Y	-0-			40
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			40

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
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-			33
07	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	69	1	1299	2	Y	-0-			33
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-			33
09	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	68	1	1348	2	Y	-0-			33
10	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-			33
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			33

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
06	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	162	1	3115	2	Y	-0-			39
07	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	187	1	3409	2	Y	-0-			39
08	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	166	1	3025	2	Y	-0-			39
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	176	1	3415	2	Y	-0-			39
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	171	1	3177	2	Y	-0-			39
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			39

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
06	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	467	1	6787	2	N	-0-			90
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	482	1	8586	2	N	-0-			90
08	7874	X	7498	-0-	-376	-0-	450	1	7048	2	N	-0-			90
*09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	452	1	7977	2	N	-0-			90
*10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	484	1	7574	2	N	-0-			90
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	635	-0-	-2589	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
09	3930	X	3029	-0-	-901	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	2238	-0-	-1823	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3243	-0-	243	243	3243	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					28
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					28
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	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

06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					3
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	802	2	88	9	Y	80					83
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3					86
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					86
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					86
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					86

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					153
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					153
08	2728	X	1548	-0-	-1180	-0-	1548	2			N	-0-					153
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					153
10	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			N	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	2640	N	1644	-0-	-996	-0-	1644	2			Y	-0-					10
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					10
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					10
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					10
*10	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	1304	2			Y	-0-	2	7			8
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

06	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	198	1	4213	2	N	-0-					12
07	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	222	1	4684	2	N	-0-					12
08	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					12
09	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	220	1	4442	2	N	-0-					12
10	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	226	1	4510	2	N	-0-					12
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

06	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	236	1	5029	2	N	-0-					15
07	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	254	1	5362	2	N	5					20
							6	9									
08	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	238	1	4996	2	N	-0-					20
09	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	243	1	4900	2	N	-0-					20
10	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	257	1	5118	2	N	-0-					20
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					20

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	277	1	1819	2	Y	-0-					51
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	278	1	1831	2	Y	-0-					51
08	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	274	1	1752	2	Y	-0-					51
09	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	275	1	1669	2	Y	-0-					51
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	308	1	1749	2	Y	23					74
							25	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					74

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					19
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					19
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			Y	-0-					19
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	Y	1					20
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					20
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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
06	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1919	2	21	9	N	19					128
07	1581	#	1564	-0-	-17	-0-	1532	2	32	9	N	29					157
08	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2174	2	26	9	N	24					181
09	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	1962	2	26	9	N	24					205
10	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	N	10	120	1			95
11	2130	#	1881	-0-	-249	-0-	1858	2	23	9	N	21					116

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
06	900	N	581	-0-	-319	-0-	581	2			N	-0-					40
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					40
08	1271	N	631	-0-	-640	-0-	631	2			N	-0-					40
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					40
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					40
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
06	4170	X	1087	-0-	-3083	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	1197	-0-	-3112	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-

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
06	4350	X	1523	-0-	-2827	-0-	1523	2			N	-0-					119
07	4495	X	2511	-0-	-1984	-0-	2511	2			N	-0-					119
08	3565	X	993	-0-	-2572	-0-	993	2			N	-0-					119
09	3450	X	814	-0-	-2636	-0-	814	2			N	-0-					119
10	3565	X	147	-0-	-3418	-0-	147	2			N	-0-					119
11	2430	X	78	-0-	-2352	-0-	78	2			N	-0-					119

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

06	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					73
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					73
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					73
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					73
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

06	1920	N	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					184
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					184
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					184
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

06	5010	#	3584	-0-	-1426	-0-	675	1	2909	2	N	-0-					63
07	5177	#	4891	-0-	-286	-0-	775	1	4116	2	N	-0-					63
08	5177	#	2971	-0-	-2206	-0-	500	1	2471	2	N	-0-					63
09	5010	#	3056	-0-	-1954	-0-	475	1	2581	2	N	-0-					63
10	4992	R	4992	-0-	-0-	-0-	750	1	4242	2	N	-0-					63
*11	5007	R	5007	-0-	-0-	-0-	750	1	4257	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1823	2	53	9	N	48					79
07	1767	N	819	-0-	-948	-0-	819	2			N	-0-					79
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					79
09	1890	N	1257	-0-	-633	-0-	1257	2			N	-0-					79
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					79
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	N	48					127

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					169
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					169
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					169
09	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					169
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					169
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					169

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

06	6319	X	4391	-0-	-1928	-0-	820	1	3571	2	N	-0-					119
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	748	1	3400	2	N	3					122
							3	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	995	1	3325	2	N	2					124
							2	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2622	2	28	9	N	25					149
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	611	1	2552	2	N	21					170
							23	9									
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	611	1	2552	2	N	20					190
							22	9									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

06	4890	X	4611	-0-	-279	-0-	878	1	3730	2	N	3					130
							3	9									
07	5053	X	5047	-0-	-6	-0-	929	1	4116	2	N	2					132
							2	9									
08	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3325	2	9	9	N	8					140
09	5040	X	3790	-0-	-1250	-0-	3779	2	11	9	N	10					150
10	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	992	1	4125	2	N	9					159
							10	9									
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	992	1	4125	2	N	5					164
							6	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	485	1	945	2	N	-0-					102
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	504	1	1076	2	N	-0-					102
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	436	1	1067	2	N	-0-					102
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	251	1	1142	2	N	-0-					102
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	345	1	1003	2	N	-0-					102
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	345	1	1003	2	N	-0-					102

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	795	1	1552	2	N	-0-					40
07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	622	1	1331	2	N	-0-					40
08	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	749	1	1831	2	N	-0-					40
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	393	1	1784	2	N	-0-					40
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	696	1	2020	2	N	-0-					40
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	696	1	2020	2	N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	268	1	2376	2	N	-0-					199
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	213	1	2410	2	N	-0-					199
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	328	1	2492	2	N	15					214
							17	9									
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	298	1	2223	2	N	15	2	8			227
							17	9									
10	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2422	2	6	9	N	5	2	8			230
11	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					230

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	4050 X	3728	-0-	-322	-0-	3684	2	44	9	N	40					72
07	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4099	2	63	9	N	57					129
08	3937 X	3116	-0-	-821	-0-	3061	2	55	9	N	50					179
09	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	3256	2	40	9	N	36					215
10	4154 X	2849	-0-	-1305	-0-	2805	2	44	9	N	40	188	1			67
11	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3036	2	29	9	N	26	1	8			92

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	900	#	811	-0-	-89	-0-	95	1	706	2	N	9					205
							10	9									
07	744	#	737	-0-	-7	-0-	49	1	671	2	N	15					220
							17	9									
08	775	#	689	-0-	-86	-0-	50	1	639	2	N	-0-					220
09	750	#	624	-0-	-126	-0-	52	1	572	2	N	-0-					220
10	775	#	586	-0-	-189	-0-	37	1	549	2	N	-0-					220
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					220

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
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					83
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					83
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					83
09	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					83
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					83
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
*05	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					170
*06	600	#	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-					170
*07	620	#	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					170
*08	620	#	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					170
*09	600	#	506	-0-	-94	-0-	506	2			Y	-0-					170
*10	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					170
11	600	#	474	-0-	-126	-0-	474	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
*05	775	#	491	-0-	-284	-0-	491	2			Y	-0-					55
*06	750	#	607	-0-	-143	-0-	607	2			Y	-0-					55
*07	775	#	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					55
*08	775	#	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					55
*09	750	#	442	-0-	-308	-0-	442	2			Y	-0-					55
*10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			Y	-0-					55
11	750	#	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-					55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
*05	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					61
*06	1050	#	725	-0-	-325	-0-	725	2			Y	-0-					61
*07	1085	#	895	-0-	-190	-0-	895	2			Y	-0-					61
*08	1085	#	823	-0-	-262	-0-	823	2			Y	-0-					61
*09	1050	#	790	-0-	-260	-0-	790	2			Y	-0-					61
*10	1085	#	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					61
*11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					127
*06	450	#	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					127
*07	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					127
*08	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					127
*09	450	#	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					127
*10	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					127
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					127

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97
*06	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					97
*07	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					97
*08	1705	#	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					97
*09	1650	#	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					97
*10	1705	#	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					97
*11	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					97

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

*05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					118
*06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					118
*07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					118
*08	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					118
*09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					118
*10	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					118
*11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

*05	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12					93
*06	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1536	2	14	9	N	13					106
*07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					106
*08	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					106
*09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					112
*10	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					117
*11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

*05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	2	1			1
*06	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	Y	1					2
*07	155	#	51	-0-	-104	-0-	48	2	3	9	Y	3					5
*08	124	#	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	Y	5					10
*09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	Y	14					24
*10	143	R	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	24	1			3
*11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	Y	27					30

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

*05	1085	#	594	-0-	-491	-0-	508	2	86	9	Y	78	94	1			19
*06	1050	#	753	-0-	-297	-0-	728	2	25	9	Y	23					42
*07	1085	#	602	-0-	-483	-0-	582	2	20	9	Y	18					60
*08	1085	#	565	-0-	-520	-0-	548	2	17	9	Y	15					75
*09	1050	#	569	-0-	-481	-0-	556	2	13	9	Y	12					87
*10	1085	#	575	-0-	-510	-0-	552	2	23	9	Y	21	97	1			11
11	1050	#	590	-0-	-460	-0-	531	2	59	9	Y	54					65

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

*05	496	#	232	-0-	-264	-0-	201	2	31	9	Y	28	35	1			7
*06	510	#	275	-0-	-235	-0-	265	2	10	9	Y	9					16
*07	558	#	221	-0-	-337	-0-	214	2	7	9	Y	6					22
*08	558	#	187	-0-	-371	-0-	184	2	3	9	Y	3					25
*09	540	#	178	-0-	-362	-0-	176	2	2	9	Y	2					27
*10	558	#	238	-0-	-320	-0-	220	2	18	9	Y	16	39	1			4
11	510	#	234	-0-	-276	-0-	210	2	24	9	Y	22					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	#	132	-0-	-209	-0-	111	2	21	9	Y	19	23	1			5
*06	330	#	162	-0-	-168	-0-	158	2	4	9	Y	4					9
*07	341	#	134	-0-	-207	-0-	130	2	4	9	Y	4					13
*08	341	#	106	-0-	-235	-0-	105	2	1	9	Y	1					14
*09	330	#	107	-0-	-223	-0-	105	2	2	9	Y	2					16
*10	341	#	144	-0-	-197	-0-	133	2	11	9	Y	10	23	1			3
11	300	#	128	-0-	-172	-0-	116	2	12	9	Y	11					14

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	165	2	77	9	N	70					120
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	506	2	64	9	N	58					178
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	535	2	72	9	N	65	164	1			79
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	113	2	58	9	N	53					132
10	558	N	98	-0-	-460	-0-	95	2	3	9	N	3					135
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	106	1	2086	2	N	-0-					187
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	109	1	2045	2	N	-0-					187
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	101	1	1702	2	N	-0-					187
09	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	110	1	1934	2	N	-0-					187
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	N	-0-					187
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					182
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					182
08	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					182
09	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					182
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					182
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					53
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					53
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					53
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					53
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					53
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			209
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					209
08	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					209
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					209
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					209
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					209

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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					137
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					137
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					137
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					137
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	N	3					75
							3	9									
07	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	140	1	2422	2	N	-0-					75
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	N	-0-					75
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	135	1	2277	2	N	-0-					75
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	140	1	2231	2	N	1					76
							1	9									
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					76

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
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-

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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					41
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					41
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					41
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					41
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					41
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					41
	NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519																
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4464	3	113	9	N	103	184	1			186
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4207	3	64	9	N	58	154	1			90
08	5270	X	3185	-0-	-2085	-0-	3093	3	92	9	N	84					174
09	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	4716	3	120	9	N	109	188	1			95
10	5270	X	4533	-0-	-737	-0-	4424	3	109	9	N	99					194
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5013	3	114	9	N	104	189	1			109

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
06	120	#	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					133
08	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
*11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					133
	EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413																
06	11190	#	2811	-0-	-8379	-0-	179 11	1 9	2621	2	N	10	2	8			230
07	8060	N	3193	-0-	-4867 B	-0-	211 18	1 9	2964	2	N	16	2	8			244
08	7533	N	3045	-0-	-4488 B	-0-	213 3	1 9	2829	2	N	3	3	8			244
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	4745	-0-	1925 B	1925	300 3	1 9	4442	2	N	3	2	8			245
10	3193	N	2239	-0-	-954 B	971	192	1	2047	2	N	-0-					245
11	2940	N	3474	-0-	534 B	1505	228 14	1 9	3232	2	N	13	180	1	11	8	67

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

06	29		-0-	-0-	-29	340					Y	-0-					-0-
07	340	N	-0-	-0-	-340	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
09	21		102	-0-	81	106	102	3			Y	-0-					-0-
10	31		76	-0-	45	151	76	3			Y	-0-					-0-
*11	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	3			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17					139
07	1054	N	714	-0-	-340	-0-	702	2	12	9	N	11					150
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					150
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					150
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-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

06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1202	2	50	9	N	45					95
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22					117
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	876	2	34	9	N	31	1	8			147
09	1260	N	551	-0-	-709	-0-	534	2	17	9	N	15					162
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	834	2	15	9	N	14					176
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	717	2	39	9	N	35	159	1			52

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					149

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1809	2	35	9	N	32	152	1			13
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1253	2	48	9	N	44					57
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37					94
09	1830	N	820	-0-	-1010	-0-	794	2	26	9	N	24	1	8			117
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1225	2	46	9	N	42					159
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1234	2	44	9	N	40	155	1			44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					119
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8			119
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	432	2	75	9	N	68					187
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	176	2	41	9	N	37					224
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					264
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					264

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					154
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	549	2	12	9	N	11					165
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					170
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	483	2	4	9	N	4					174
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12	162	1			24
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	415	2	19	9	N	17					41

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					219
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1628	2	63	9	N	57					276
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2831	2	79	9	N	72	195	1	6	8	147
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1812	2	35	9	N	32					179
10	3100	N	3302	-0-	202	202	3214	2	88	9	N	80	181	1	3	8	75
*11	3000	N	3690	-0-	690	892	3600	2	90	9	N	82					157

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					75
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	476	2	15	9	N	14					89
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					104
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	186	2	6	9	N	5					109
*10	496	N	391	-0-	-105	-0-	380	2	11	9	N	10					119
*11	390	N	278	-0-	-112	-0-	265	2	13	9	N	12					131

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	48	-0-	48	48	20	2	28	9	Y	25					25
07	DELQ	PR	48	-0-	48	96	20	2	28	9	Y	25					50
08	152	X	56	-0-	-96	-0-	50	2	6	9	Y	5					55
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					60
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					65

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					135
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	114	2	2	9	N	2					137
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					137
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					137
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					137
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					137

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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					125
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					125
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					125
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					125
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					125

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					132
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	526	2	2	9	N	2					134
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					144
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	549	2	6	9	N	5					149
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					154
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	549	2	6	9	N	5					159

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
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3364	2	46	9	N	42					132
07	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1805	2	42	9	N	38					170
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	N	28	1	8			197
09	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1760	2	22	9	N	20	2	8			215
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3013	2	54	9	N	49	160	1			104
11	2430	X	2355	-0-	-75	-0-	2308	2	47	9	N	43					147

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					89
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	985	2	28	9	N	25					114
08	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1078	2	20	9	N	18					132
09	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	467	2	22	9	N	20					152
10	1023	N	712	-0-	-311	-0-	678	2	34	9	N	31	1	8			182
11	1050	N	520	-0-	-530	-0-	488	2	32	9	N	29					211

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-15216					N	1	1	8			60
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-15867					N	-0-					60
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-16518					N	-0-					60
09	600	#	-0-	-0-	-600 B	-17118					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	S	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					41
07	1643	S	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					41
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	S	-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
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	N	44					99
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2098	2	58	9	N	53					152
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	N	29					181
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	N	3					184
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	2	28	9	N	25	176	1	1	8	32
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2152	2	53	9	N	48					80

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	330	X	166	-0-	-164	-0-	160	2	6	9	N	5					220
07	248	X	186	-0-	-62	-0-	178	2	8	9	N	7					227
08	341	X	144	-0-	-197	-0-	136	2	8	9	N	7					234
09	330	X	125	-0-	-205	-0-	117	2	8	9	N	7					241
10	341	X	90	-0-	-251	-0-	84	2	6	9	N	5					246
11	180	X	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	N	9					255

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
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-						52
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-						52
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-						52
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-						52
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-						52
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-						52

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	2						55
							2	9										
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	102	2	N	2						57
							2	9										
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	3						60
							3	9										
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	56	2	N	6						66
							7	9										
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	11						77
							12	9										
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	49	2	N	1						78
							1	9										

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

06	510	N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	N	4						141
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	383	2	13	9	N	12						153
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	457	2	47	9	N	43	176	1				20
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	422	2	28	9	N	25						45
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2						47
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	497	2	63	9	N	57						104

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

06	2280	N	1871	-0-	-409		-0-	1871	2			N	-0-					210
07	1922	N	1871	-0-	-51		-0-	1871	2			N	-0-					210
08	1860	N	1173	-0-	-687		-0-	1173	2			N	-0-					210
09	1860	N	1822	-0-	-38		-0-	1822	2			N	-0-					210
10	1860	N	1055	-0-	-805		-0-	1055	2			N	-0-					210
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140		-0-					N	NO RPT					210

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

06	3150	X	3069	-0-	-81		-0-	448	1	2621	2	Y	-0-					1
07	3203	X	3203	-0-	-0-		-0-	477	1	2709	2	Y	15					16
								17	9									
08	3193	X	3001	-0-	-192		-0-	496	1	2505	2	Y	-0-					16
09	3090	X	3069	-0-	-21		-0-	473	1	2596	2	Y	-0-	15	1			1
10	3193	X	3112	-0-	-81		-0-	465	1	2635	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
11	3090	X	-0-	-0-	-3090		-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

06	2098	N	2098	-0-	-0-		-0-	306	1	1792	2	Y	-0-					1
07	2023	N	2023	-0-	-0-		-0-	301	1	1705	2	Y	15					16
								17	9									
08	2387	N	1852	-0-	-535		-0-	306	1	1546	2	Y	-0-					16
09	2117	N	2117	-0-	-0-		-0-	327	1	1790	2	Y	-0-	15	1			1
10	2158	N	2158	-0-	-0-		-0-	322	1	1824	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
11	1800	N	-0-	-0-	-1800		-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	379	1	2216	2	Y	-0-					3
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	427	1	2423	2	Y	18					21
							20	9									
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					21
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	392	1	2150	2	Y	-0-	19	1			2
10	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	403	1	2282	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	248	1	1453	2	Y	-0-	31	1			8
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	17					25
							19	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	301	1	1523	2	Y	-0-					25
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	326	1	1790	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	312	1	1767	2	Y	-0-					8
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	567	1	3316	2	Y	-0-	31	1			8
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	606	1	3440	2	Y	17					25
							19	9									
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	635	1	3208	2	Y	-0-					25
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	571	1	3133	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
10	4061	X	2434	-0-	-1627	-0-	365	1	2069	2	Y	-0-					8
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	340	1	1991	2	Y	-0-					3
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	352	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	463	1	2341	2	Y	-0-					18
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	397	1	2177	2	Y	19	33	1			4
							21	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	397	1	2250	2	Y	-0-					4
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	196	1			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	322	1	1886	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	335	1	1899	2	Y	5					8
							6	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	341	1	1721	2	Y	-0-					8
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	326	1	1787	2	Y	-0-					8
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	331	1	1877	2	Y	-0-					8
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	586	1	3427	2	Y	24	57	1			9
							26	9									
07	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	566	1	3210	2	Y	13					22
							14	9									
08	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	625	1	3158	2	Y	-0-					22
09	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	560	1	3071	2	Y	-0-					22
10	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	434	1	2457	2	Y	-0-					22
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					219
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	144	1	1855	2	N	-0-					219
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	40	1	1989	2	N	-0-					219
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	2	N	-0-					219
10	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	155	1	1507	2	N	3	158	1			64
							3	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					64

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
06	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	108	1	1583	2	N	-0-					202
07	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	177	1	2282	2	N	-0-	125	1			77
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	54	1	2636	2	N	1					78
							1	9									
09	2580	X	2085	-0-	-495	-0-	11	1	2074	2	N	-0-					78
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	137	1	1331	2	N	-0-					78
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					78

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
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	235	1	1373	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	249	1	1413	2	Y	-0-					5
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	263	1	1331	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	238	1	1304	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	227	1	1287	2	Y	-0-					5
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					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
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	362	1	2117	2	Y	8	33	1			3
							9	9									
07	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	367	1	2082	2	Y	7					10
							8	9									
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	392	1	1981	2	Y	-0-					10
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	379	1	2079	2	Y	-0-					10
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	376	1	2132	2	Y	-0-					10
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	218	1	1277	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	225	1	1279	2	Y	15					18
							17	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	223	1	1126	2	Y	-0-					18
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	317	1	1740	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	340	1	1929	2	Y	-0-					2
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	420	1	2461	2	Y	11	33	1			3
							12	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	438	1	2484	2	Y	1					4
							1	9									
08	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					4
09	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	384	1	2104	2	Y	17					21
							19	9									
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	427	1	2420	2	Y	-0-					21
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

06	4710	X	3176	-0-	-1534	-0-	202	1	2974	2	N	-0-					23
07	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	243	1	3135	2	N	-0-					23
08	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	65	1	3171	2	N	-0-					23
09	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	15	1	2975	2	N	-0-					23
10	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	235	1	2285	2	N	-0-					23
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					23

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	250	1	1462	2	Y	-0-					1
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	2	Y	14					15
							15	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	387	1	1953	2	Y	-0-					15
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	359	1	1969	2	Y	-0-	14	1			1
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1102	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	Y	1					4
							1	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	202	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1170	N	982	-0-	-188	-0-	150	1	822	2	Y	9					13
							10	9									
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	164	1	928	2	Y	-0-					13
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	467	1	2734	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	496	1	2815	2	Y	15					18
							17	9									
08	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	531	1	2685	2	Y	-0-					18
09	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	487	1	2671	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	532	1	3017	2	Y	-0-					2
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	411	1	2408	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	447	1	2537	2	Y	-0-					9
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	458	1	2317	2	Y	-0-					9
09	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	390	1	2137	2	Y	-0-					9
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	385	1	2183	2	Y	-0-					9
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	N	-0-					174
07	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					174
08	2635	N	1204	-0-	-1431	-0-	24	1	1180	2	N	-0-					174
09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	5	1	978	2	N	-0-					174
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	76	1	741	2	N	-0-					174
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					174

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	360	1	2105	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	397	1	2252	2	Y	15					16
							17	9									
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	436	1	2204	2	Y	-0-					16
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	389	1	2131	2	Y	-0-	15	1			1
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	405	1	2294	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	394	1	2305	2	N	59	56	1			13
							65	9									
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	428	1	2429	2	N	-0-					13
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	474	1	2397	2	N	14					27
							15	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	407	1	2231	2	N	-0-					27
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	407	1	2307	2	N	-0-					27
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	248	1	3640	2	N	30					277
							33	9									
07	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	335	1	4326	2	N	10					287
							11	9									
08	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	92	1	4524	2	N	16					303
							18	9									
09	4560	X	3235	-0-	-1325	-0-	16	1	3213	2	N	5					308
							6	9									
10	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	358	1	3476	2	N	16					324
							18	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					324

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
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	38	1	551	2	N	-0-					182
07	713	N	341	-0-	-372	-0-	25	1	316	2	N	-0-					182
08	682	N	332	-0-	-350	-0-	6	1	326	2	N	-0-					182
09	600	N	376	-0-	-224	-0-	1	1	369	2	N	5					187
							6	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-					187
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					187

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	4901	-0-	-1699	-0-	311	1	4557	2	N	30					202
							33	9									
07	6820	X	679	-0-	-6141	-0-	49	1	624	2	N	5					207
							6	9									
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					207
09	5550	X	2910	-0-	-2640	-0-	15	1	2895	2	N	-0-					207
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	906	1	8786	2	N	-0-	154	1			53
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					53

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	1447	-0-	-2123	-0-	90	1	1310	2	N	43	195	1			5
							47	9									
07	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	98	1	1273	2	N	-0-					5
08	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					5
09	3540	X	813	-0-	-2727	-0-	4	1	809	2	N	-0-					5
10	2294	X	808	-0-	-1486	-0-	75	1	733	2	N	-0-					5
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					194

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	1580	1	9244	2	N	69					87
							76	9									
07	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1684	1	9557	2	N	-0-					87
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1826	1	9226	2	N	-0-					87
09	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	1651	1	9053	2	N	38	111	1			14
							42	9									
10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1680	1	9520	2	N	-0-					14
11	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	248	1	3638	2	N	8					85
							9	9									
07	5177	X	5051	-0-	-126	-0-	363	1	4680	2	N	7					92
							8	9									
08	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	94	1	4605	2	N	10					102
							11	9									
09	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	21	1	4173	2	N	17					119
							19	9									
10	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	387	1	3759	2	N	23					142
							25	9									
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					142

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3185	-0-	-2305	-0-	203	1	2976	2	N	5			20
							6	9							
07	5673	X	453	-0-	-5220	-0-	38	1	415	2	N	-0-			20
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			20
09	5070	X	1292	-0-	-3778	-0-	7	1	1263	2	N	20			40
							22	9							
10	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	339	1	3289	2	N	50			90
							55	9							
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			90

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
06	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	95	1	1396	2	N	17			37
							19	9							
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	2	N	36			73
							40	9							
08	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	21	1	1034	2	N	-0-			73
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	2	N	2			75
							2	9							
10	2108	X	1152	-0-	-956	-0-	107	1	1045	2	N	-0-			75
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			75

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
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	346	1	2023	2	N	1			40
							1	9							
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2071	2	N	3			43
							3	9							
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	392	1	1983	2	N	2			45
							2	9							
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1903	2	N	2			47
							2	9							
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1993	2	N	-0-			47
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

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
06	48000	X	2352	-0-	-45648	-0-	875	1	1474	2	N	3			93
							3	9							
07	49600	X	1660	-0-	-47940	-0-	415	1	1245	2	N	-0-			93
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	161	1	765	2	N	-0-			93
09	4350	X	295	-0-	-4055	-0-	42	1	243	2	N	9			102
							10	9							
10	2790	X	168	-0-	-2622	-0-	18	1	150	2	N	-0-			102
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			102

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					152
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3					155
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					155
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	N	4					159
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					159
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					159

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	3	Y	-0-					97
07	961	N	811	-0-	-150	-0-	37	1	127	2	Y	-0-					97
							647	3									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					97
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	8					105
							9	9									
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					105
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					105

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2634	3	Y	-0-					130
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	133	1	410	2	Y	-0-					130
							2346	3									
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	128	1	2598	3	Y	-0-					130
09	2760	N	2565	-0-	-195	-0-	120	1	2433	3	Y	11					141
							12	9									
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	129	1	2624	3	Y	-0-					141
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					141

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					27
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	1					28
							143	3	1	9							
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					28
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					28
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	6990	X	6678	-0-	-312	-0-	305	1	6372	3	Y	1					181
							1	9									
07	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	315	1	945	2	Y	1					182
							5574	3	1	9							
08	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	312	1	6343	3	Y	89	109	1			162
							98	9									
09	6900	X	6460	-0-	-440	-0-	302	1	6102	3	Y	51					213
							56	9									
10	7130	X	6135	-0-	-995	-0-	287	1	5848	3	Y	-0-					213
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					213

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	125	1	1458	2	N	30			96
							33	9							
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	143	1	1624	2	N	13			109
							14	9							
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	143	1	1558	2	N	12			121
							13	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	27			148
							30	9							
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	124	1	1387	2	N	7			155
							8	9							
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	120	1	1426	2	N	20			175
							22	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
06	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	186	1	2180	2	N	8			72
							9	9							
07	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	209	1	2366	2	N	7			79
							8	9							
08	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	209	1	2278	2	N	13			92
							14	9							
09	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	193	1	2273	2	N	23			115
							25	9							
10	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	209	1	2367	2	N	8			123
							9	9							
*11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	195	1	2315	2	N	20			143
							22	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
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1201	2	N	27			122
							30	9							
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	89	1	1009	2	N	10			132
							11	9							
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	5			137
							6	9							
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	121	1	1431	2	N	12			149
							13	9							
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1166	2	N	5			154
							6	9							
11	1230	N	790	-0-	-440	-0-	61	1	729	2	N	-0-			154

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
06	2640	N	2360	-0-	-280	-0-	185	1	2164	2	N	10			147
							11	9							
07	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	208	1	2354	2	N	2			149
							2	9							
08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	201	1	2190	2	N	5			154
							6	9							
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	192	1	2263	2	N	13			167
							14	9							
10	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	204	1	2310	2	N	3			170
							3	9							
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	190	1	2256	2	N	7			177
							8	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 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	2	N	-0-					15
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					15
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					15
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	7					22
							8	9									
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	3					25
							3	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

06	900	N	889	-0-	-11	-0-	36	1	847	2	Y	5	5	8			142
							6	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	20	3	8			159
							22	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	5					164
							6	9									
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	30	1	609	2	Y	6					170
							7	9									
10	961	N	462	-0-	-499	-0-	23	1	437	2	Y	2					172
							2	9									
11	1050	N	708	-0-	-342	-0-	35	1	671	2	Y	2					174
							2	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

06	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	2			N	-0-					27
07	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3993	2			N	-0-					27
08	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					27
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5225	2	33	9	N	30					57
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6005	2	9	9	N	8					65
*11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5594	2	13	9	N	12					77

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	18	16	1	6	8	4
							20	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	Y	10	10	1	2	8	2
							11	9									
*08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	129	1	2647	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	126	1	2578	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*10	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	138	1	2611	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	129	1	2441	2	Y	15	16	1			5
							17	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	742	-0-	-908	-0-	30	1	708	2	Y	4	1	8			157
							4	9									
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	69	1	1495	2	Y	84	5	8			236
							92	9									
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	Y	33	188	1	3	8	78
							36	9									
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	2025	2	Y	25	14	1			89
							28	9									
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1840	2	Y	23	13	1	1	8	98
							25	9									
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	21	7	1			112
							23	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

06	450	N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					23
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					23
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					23
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					23
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	42	3	1	10	8	67
							46	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	Y	32	4	8			95
							35	9									
08	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	47	1	952	2	Y	3					98
							3	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	26					124
							29	9									
*10	992	N	862	-0-	-130	-0-	42	1	794	2	Y	24	1	8			147
							26	9									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	41	1	768	2	Y	12					159
							13	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1238	2	N	39	180	1	11	8	77
							43	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	N	39	6	8			110
							43	9									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	17	3	8			124
							19	9									
*09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	51	1	1039	2	N	9					133
							10	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	38					171
							42	9									
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	43	1	814	2	N	13					184
							14	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					60
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	15					75
							17	9									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	461	2	Y	5					80
							6	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	21					101
							23	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					101
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	439	2	Y	3					104
							3	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5711	-0-	-1159	-0-	229	1	5439	2	Y	39	16	1	12	8	39
							43	9									
07	7099	X	6029	-0-	-1070	-0-	262	1	5702	2	Y	59	7	8			91
							65	9									
08	6913	X	6108	-0-	-805	-0-	284	1	5805	2	Y	17	77	1			31
							19	9									
*09	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	271	1	5570	2	Y	14					45
							15	9									
10	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	313	1	5924	2	Y	36					81
							40	9									
*11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	296	1	5600	2	Y	36	63	1	1	8	53
							40	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	2	Y	40	36	1	12	8	10
							44	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	221	1	4819	2	Y	26	25	1	7	8	4
							29	9									
08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	248	1	5076	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
09	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	252	1	5182	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
*10	6448	X	5606	-0-	-842	-0-	279	1	5287	2	Y	36	30	1	1	8	14
							40	9									
11	5610	X	5299	-0-	-311	-0-	265	1	5000	2	Y	31	35	1			10
							34	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 09/25/2016 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
06	20160	X	12228	-0-	-7932	-0-	491	1	11689	2	Y	44	93	1	28	8	7
							48	9									
07	18631	X	11642	-0-	-6989	-0-	510	1	11099	2	Y	30	19	1	15	8	3
							33	9									
*08	16802	X	10741	-0-	-6061	-0-	499	1	10216	2	Y	24	16	1	6	8	5
							26	9									
*09	14820	X	9959	-0-	-4861	-0-	462	1	9479	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	14167	X	9875	-0-	-4292	-0-	494	1	9346	2	Y	32	26	1	2	8	12
							35	9									
11	12240	X	9006	-0-	-3234	-0-	451	1	8529	2	Y	24	28	1			8
							26	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	860	1	20450	2	Y	167	187	1			50
							184	9									
07	21700	X	20726	-0-	-974	-0-	903	1	19643	2	Y	164	149	1	40	8	25
							180	9									
*08	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	884	1	18086	2	Y	152	124	1	16	8	37
							167	9									
09	21480	X	16666	-0-	-4814	-0-	769	1	15785	2	Y	102	91	1			48
							112	9									
*10	22196	X	15144	-0-	-7052	-0-	754	1	14262	2	Y	116	116	1	3	8	45
							128	9									
11	21480	X	13069	-0-	-8411	-0-	653	1	12330	2	Y	78	97	1			26
							86	9									

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
06	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	1	1	8			126
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-					126
08	34751	X	10184	-0-	-24567	-0-	471	1	9643	2	Y	64	114	1			76
							70	9									
*09	33630	X	12095	-0-	-21535	-0-	559	1	11486	2	Y	45					121
							50	9									
*10	13144	X	10006	-0-	-3138	-0-	500	1	9469	2	Y	34	3	8			152
							37	9									
*11	9870	X	9539	-0-	-331	-0-	476	1	9002	2	Y	55	127	1	5	8	75
							61	9									

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
06	87180	X	33181	-0-	-53999	-0-	1332	1	31694	2	Y	141	182	1	27	8	150
							155	9									
07	90086	X	29344	-0-	-60742	-0-	1283	1	27931	2	Y	118	185	1	13	8	70
							130	9									
08	90086	X	23524	-0-	-66562	-0-	1092	1	22341	2	Y	83					153
							91	9									
*09	87180	X	27619	-0-	-59561	-0-	1542	1	25979	2	Y	89					242
							98	9									
10	90086	X	25664	-0-	-64422	-0-	1527	1	24051	2	Y	78	186	1	3	8	131
							86	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 06/09/2017 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
*06	34906	X	34906	-0-	-0-	-0-	34328	2	578	9	N	525	192	1	239	8	94
*07	60791	X	42113	-0-	-18678	-0-	41748	2	365	9	Y	332	305	1	68	8	53
*08	60791	X	27862	-0-	-32929	-0-	1284	1	26257	2	Y	292	266	1			79
							321	9									
*09	58830	X	22915	-0-	-35915	-0-	1051	1	21566	2	Y	271	223	1			127
							298	9									
*10	60791	X	22549	-0-	-38242	-0-	1129	1	21358	2	Y	56	161	1			22
							62	9									
*11	58830	X	NO RPT	-0-	-58830	-0-					Y	NO RPT					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	1654 14	1 9	19801	2	Y	13	170	1			1
07	22103	X	21095	-0-	-1008	-0-	1695	1	19400	2	Y	-0-					1
08	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	1793 129	1 9	20419	2	Y	117					118
09	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	1664 98	1 9	19420	2	Y	89	170	1			37
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1049 83	1 9	19435	2	Y	75					112
*11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	971 68	1 9	18597	2	Y	62					174

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	545	1	894	2	N	-0-					105
07	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	336	1	992	2	N	-0-					105
08	1798	X	1213	-0-	-585	-0-	216	1	997	2	N	-0-					105
09	1740	X	773	-0-	-967	-0-	116	1	657	2	N	-0-					105
10	1798	X	1241	-0-	-557	-0-	134	1	1107	2	N	-0-					105
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	163	1	2400	2	N	20					104
							22	9									
07	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	186	1	2403	2	N	-0-					104
08	2604	X	1408	-0-	-1196	-0-	28	1	1380	2	N	-0-					104
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	2	N	11					115
							12	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	274	1	2658	2	N	14					129
							15	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					129

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	72	1	1048	2	N	-0-					25
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	297	1	3833	2	N	-0-					25
08	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	31	1	1543	2	N	-0-					25
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	20	1	3853	2	N	-0-					25
10	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	324	1	3140	2	N	-0-					25
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

06	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	208	1	3051	2	N	-0-					284
07	4309	X	3308	-0-	-1001	-0-	238	1	3070	2	N	-0-					284
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					284
09	4170	X	1395	-0-	-2775	-0-	7	1	1388	2	N	-0-					284
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	370	1	3588	2	N	-0-					284
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					284

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	238	1	3492	2	N	-0-					90
07	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					90
08	4433	X	3738	-0-	-695	-0-	74	1	3664	2	N	-0-					90
09	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	20	1	3930	2	N	-0-					90
10	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	372	1	3610	2	N	5					95
							6	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					95

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

06	330	X	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					50
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					50
08	341	X	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					50
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					50
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					140
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					140
08	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					140
09	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					140
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					140
*11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					50
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					50
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					50
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					98
07	2480 X	726	-0-	-1754	-0-	32	1	694	2	N	-0-					98
08	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					98
09	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	110	1	2409	2	N	-0-					98
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	N	-0-					98
*11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	121	1	2592	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3568	3	184	9	Y	167	187	1			357
07	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	1793	3	78	9	Y	71	186	1			242
08	4588	X	1834	-0-	-2754	-0-	1703	3	131	9	Y	119					361
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					361
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					361
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					361

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
06	3000	X	1488	-0-	-1512	-0-	237	2	1251	9	N	1137	1248	1			140
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	597	2	2869	9	N	2608	2515	1			233
08	3100	X	1906	-0-	-1194	-0-	509	2	1397	9	N	1270	1320	1			183
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					183
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					183
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					183

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
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-943					Y	NO RPT					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-1077					Y	NO RPT					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

06	240	N	25	-0-	-215	-0-	11	2	14	9	N	13	169	1	172
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41			213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			257
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	166	1	140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			222

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

06	540	N	415	-0-	-125	-0-	340	2	75	9	N	68	170	1	228
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	204	2	57	9	N	52			280
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	347	2	72	9	N	65	167	1	178
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	125	2	74	9	N	67			245
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	402	2	72	9	N	65			310
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	651	2	86	9	N	78	170	1	218

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			205
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-			205
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			205
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-			205
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-			205
11	660	N	274	-0-	-386	-0-	274	2			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
06	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	31	1	1042	2	N	-0-			26
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-	15	1	745	2	N	-0-			26
08	1085	X	673	-0-	-412	-0-	87	1	586	2	N	-0-			26
09	1080	X	556	-0-	-524	-0-	61	1	495	2	N	-0-			26
10	1116	X	28	-0-	-1088	-0-	28	2			N	-0-			26
11	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	2			N	-0-			26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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

06	4680		3013	-0-	-1667	-0-	3010	2	3	9	N	3			145
07	3503	#	3048	-0-	-455	-0-	3034	2	14	9	N	13			158
08	3503	#	2768	-0-	-735	-0-	2758	2	10	9	N	9			167
09	3180	#	2556	-0-	-624	-0-	2549	2	7	9	N	6			173
10	3286	#	1561	-0-	-1725	-0-	1561	2			N	-0-			173
11	3000	#	2698	-0-	-302	-0-	2687	2	11	9	N	10			183

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180	2			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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			65
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			65
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-			65
09	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-			65
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-			65
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					60
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					60
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					60
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					43
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	2	Y	-0-					43
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-					43
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	111	1	2045	2	Y	-0-					43
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	1					44
							1	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					44

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

06	930	X	814	-0-	-116	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					1
07	930	X	884	-0-	-46	-0-	49	1	834	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	X	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					2
09	930	X	890	-0-	-40	-0-	46	1	843	2	Y	1					3
							1	9									
10	961	X	910	-0-	-51	-0-	49	1	860	2	Y	1					4
							1	9									
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

06	930	N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					13
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	6					19
							7	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	3					22
							3	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	4					26
							4	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	7					33
							8	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					33

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	2	Y	-0-					50
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	86	1	1477	2	Y	-0-					50
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					50
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-					50
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1370	2	Y	1					51
							1	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					51

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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		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
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	48	1	848	2	Y	6					6
							7	9									
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	49	1	829	2	Y	14					20
							15	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	1					21
							1	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					21
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	2	Y	-0-					21
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					1
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	125	1	2143	2	Y	2					2
							2	9									
08	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					2
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	117	1	2149	2	Y	1					3
							1	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	123	1	2140	2	Y	-0-					3
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	101	1	1764	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					2
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	107	1	1797	2	Y	1					3
							1	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	Y	-0-					4
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	450	1	1050	3	N	13					162
							14	9									
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	545	1	1220	3	N	15					177
							17	9									
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1423	3	N	5					182
							6	9									
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	10					192
							11	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	372	1	1202	3	N	18					210
							20	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					210

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	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
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
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1753	3	N	15					133
							17	9									
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	N	17					150
							19	9									
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	84	1	819	3	N	8					158
							9	9									
09	1950	X	947	-0-	-1003	-0-	76	1	854	3	N	15					173
							17	9									
10	2015	X	670	-0-	-1345	-0-	52	1	614	3	N	4					177
							4	9									
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					177

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
06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-					2
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-					2
08	T. A.		2723	-0-	2723	2723	153	1	2569	2	Y	1					3
							1	9									
09	T. A.		2875	-0-	2875	5598	148	1	2726	2	Y	1					4
							1	9									
10	T. A.		2931	-0-	2931	8529	159	1	2772	2	Y	-0-					4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8529					Y	NO RPT					4

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
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					15
07	899	N	642	-0-	-257	-0-	35	1	606	2	Y	1					16
							1	9									
08	899	X	608	-0-	-291	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					16
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					16
10	868	X	604	-0-	-264	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					16
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	22	192	1			93
							24	9									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-	35	1	386	3	N	-0-					93
08	651	N	230	-0-	-421	-0-	21	1	209	3	N	-0-					93
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	122	1	1373	3	N	6					99
							7	9									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	N	10					109
							11	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					109

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
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	103	1	1737	2	Y	1					1
							1	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-					2
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1860	X	793	-0-	-1067	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					14
07	1240	X	395	-0-	-845	-0-	22	1	372	2	Y	1					15
							1	9									
08	1271	X	273	-0-	-998	-0-	15	1	257	2	Y	1					16
							1	9									
09	1230	X	420	-0-	-810	-0-	22	1	397	2	Y	1					17
							1	9									
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					17
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					20
07	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	85	1	1449	2	Y	2					22
							2	9									
08	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	78	1	1305	2	Y	1					23
							1	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	70	1	1287	2	Y	2					25
							2	9									
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	65	1	1135	2	Y	2					27
							2	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					27

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	285	-0-	-165	-0-	25	1	260	3	N	-0-					25
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	34	1	381	3	N	-0-					25
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	N	-0-					25
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-					25
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-					25
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2126	2	Y	2					2
							2	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	2	Y	2					4
							2	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	1					5
							1	9									
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	120	1	2097	2	Y	3					8
							3	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	163	1	2850	2	Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	179	1	3053	2	Y	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	185	1	3106	2	Y	1					1
							1	9									
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	179	1	3290	2	Y	1					2
							1	9									
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					2
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	85	1	900	3	N	14					257
							15	9									
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	101	1	1127	3	N	20					277
							22	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	N	8					285
							9	9									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	3	N	11	181	1			115
							12	9									
10	1240	N	447	-0-	-793	-0-	32	1	409	3	N	5					120
							6	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					120

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
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	121	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					2
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	141	1	2380	2	Y	1					1
							1	9									
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2494	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-					2
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	3	N	-0-					31
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	13	1	132	3	N	-0-					31
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					31
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	309	3	N	6					173
							7	9									
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	33	1	369	3	N	9					182
							10	9									
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	31	1	305	3	N	5					187
							6	9									
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	24	1	265	3	N	33					220
							36	9									
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	16	1	208	3	N	16	183	1			53
							18	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					53

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	150	1	2620	2	Y	-0-					86
07	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	149	1	2546	2	Y	15					101
							17	9									
08	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	152	1	2554	2	Y	7					108
							8	9									
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	148	1	2711	2	Y	10					118
							11	9									
*10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	156	1	2718	2	Y	18					136
							20	9									
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					136

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1327	-0-	-113	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1042	-0-	-446	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1235	-0-	-115	-0-	64	1	1170	2	Y	1					1
							1	9									
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					1
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	102	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	105	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	104	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	110	1	1162	3	N	5					57
							6	9									
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	126	1	1406	3	N	3					60
							3	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	155	1	1515	3	N	8					68
							9	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	3	N	12					80
							13	9									
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1539	3	N	8					88
							9	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					88

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
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	829	3	21	9	N	19					127
07	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					127
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					127
09	840	N	335	-0-	-505	-0-	335	3			N	-0-					127
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					127
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					127

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
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	3	22	9	N	20					58
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13					71
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	N	6					77
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2910	3	22	9	N	20					97
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	N	15					112
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					112

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
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	398	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	387	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	626	-0-	-1947	-0-	358	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	528	-0-	-912	-0-	403	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	380	-0-	-1108	-0-	380	1			Y	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	791	1	2271	3	Y	92					148
							101	9									
07	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	987	1	2615	3	Y	86	61	1			173
							95	9									
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	930	1	2703	3	Y	79					252
							87	9									
09	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	872	1	2516	3	Y	70	126	1			196
							77	9									
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	859	1	2571	3	Y	71					267
							78	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					267

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	N	12					350
							13	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	9	1	375	3	N	22	190	1			182
							24	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	N	15					197
							17	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	9	1	383	3	N	19					216
							21	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	N	4					220
							4	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					220

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	22	79	1			27
							24	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	Y	23					50
							25	9									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	474	3	Y	23					73
							25	9									
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	420	3	Y	18					91
							20	9									
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	376	3	Y	29					120
							32	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					120

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
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		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
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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	28	1	483	2	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					3
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					3
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	525	1	2147	2	Y	2					30
							2	9									
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	572	1	2413	2	Y	13					43
							14	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	596	1	2393	2	Y	4					47
							4	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	578	1	2440	2	Y	1					48
							1	9									
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	632	1	2600	2	Y	2					50
							2	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					50

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	593	1	3187	2	Y	-0-					8
07	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	612	1	3198	2	Y	-0-					8
08	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	640	1	3331	2	Y	-0-					8
09	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	627	1	3492	2	Y	-0-					8
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	677	1	3759	2	Y	-0-					8
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	638	1	847	2	Y	2					22
							2	9									
07	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	562	1	1007	2	Y	8					30
							9	9									
08	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	566	1	864	2	Y	3					33
							3	9									
09	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	552	1	834	2	Y	-0-					33
10	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	563	1	542	2	Y	2					35
							2	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	708	-0-	-192	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	830	-0-	-100	-0-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		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
06	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					83
07	1984	X	1956	-0-	-28	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					83
08	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					83
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					83
*10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	4					87
							4	9									
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					87

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
06	3000	N	3958	-0-	958	1436	214	1	3737	2	Y	6					120
							7	9									
07	8368	X	6932	-0-	-1436	-0-	382	1	6535	2	Y	14					134
							15	9									
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	282	1	4739	2	Y	-0-					134
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	2	Y	1					135
							1	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	164	1	2856	2	Y	-0-					135
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					135

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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2541	3	17	9	N	15					98
07	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2603	3	18	9	N	16					114
08	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2255	3	3	9	N	3					117
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2526	3	24	9	N	22					139
10	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2238	3	9	9	N	8					147
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					147

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
06	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	132	1	2310	2	Y	-0-					2
07	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	137	1	2347	2	Y	-0-					2
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	1					3
							1	9									
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	141	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	153	1	2661	2	Y	-0-					4
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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	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

06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	1839	3	50	9	N	45					190
07	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	1810	3	46	9	N	42	165	1			67
08	2480	X	1838	-0-	-642	-0-	1816	3	22	9	N	20					87
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3994	3	53	9	N	48					135
*10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2039	3	51	9	N	46	1	8			180
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					180

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1343	3	41	9	N	37					257
07	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					257
08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	839	3	58	9	N	53					310
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2286	3	63	9	N	57					367
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1423	3	36	9	N	33	178	1			222
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					222

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	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

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					78
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	54	2	18	9	N	16	76	1			18
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					20
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					94
07	837	N	347	-0-	-490	-0-	347	2			N	-0-	77	1			17
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					17
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					17
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					17

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					93
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	2	8	9	N	7					100
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					100
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					100
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					100
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					100

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

06	900	N	400	-0-	-500	-0-	391	3	9	9	N	8					112
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					112
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					122
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12	2	8			132
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					135
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	3	6	9	N	5	1	8			139

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					162
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	N	2	2	8			162
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1276	3	1	9	N	1	1	8			162
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1119	3	21	9	N	19	2	8			179
10	1271	N	909	-0-	-362	-0-	892	3	17	9	N	15					194
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1161	3	8	9	N	7	4	8			197

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					155
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					155
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1327	2	8	9	N	7					162
09	1410	N	864	-0-	-546	-0-	864	2			N	-0-					162
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1818	2	24	9	N	22					184
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	N	15					199

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	694	1	1316	2	Y	-0-					8
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	671	1	1237	2	Y	-0-					8
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	595	1	1159	2	Y	-0-					8
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	582	1	1122	2	Y	-0-					8
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	594	1	1144	2	Y	2					10
							2	9									
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	762	1	1471	2	Y	3					13
							3	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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	644	2	Y	-0-					1
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	132	1	517	2	Y	-0-					1
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	539	2	Y	-0-					1
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	-0-					1
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	543	2	Y	2					3
							2	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	157	1	545	2	Y	2					5
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	280	1	1364	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	277	1	1087	2	Y	-0-					3
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	1072	2	Y	-0-					3
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1	932	2	Y	-0-					3
10	1178	N	235	-0-	-943	-0-	50	1	185	2	Y	-0-					3
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1106	1	2097	2	Y	-0-					12
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1189	1	2193	2	Y	-0-					12
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1265	1	2463	2	Y	-0-					12
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1218	1	2345	2	Y	-0-					12
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1266	1	2440	2	Y	6					18
							7	9									
*11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1038	1	2002	2	Y	4					22
							4	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	184	1	894	2	N	-0-					40
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	207	1	815	2	N	-0-					40
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	243	1	969	2	N	-0-					40
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	240	1	894	2	N	-0-					40
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	267	1	978	2	N	-0-					40
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	235	1	814	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	161	1	784	2	N	-0-					2
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	154	1	606	2	N	-0-					2
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	103	1	411	2	N	-0-					2
09	870	N	81	-0-	-789	-0-	17	1	64	2	N	-0-					2
10	775	N	45	-0-	-730	-0-	10	1	35	2	N	-0-					2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	183	1	889	2	Y	-0-					3
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	899	2	Y	-0-					3
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	163	1	649	2	Y	-0-					3
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	264	1	984	2	Y	-0-					3
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	221	1	811	2	Y	2					5
							2	9									
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	365	1	1265	2	Y	6					11
							7	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
06	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	246	1	1198	2	N	-0-					3
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	364	1	1431	2	N	-0-					3
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	419	1	1673	2	N	-0-					3
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	398	1	1482	2	N	-0-					3
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	482	1	1769	2	N	4					7
							4	9									
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	470	1	1628	2	N	7					14
							8	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	174		174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-					3
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	53	1	209	2	Y	-0-					3
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	-0-					3
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	2	Y	-0-					3
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	117	1	431	2	Y	-0-					3
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					3

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
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	374	1	1821	2	Y	-0-					1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	413	1	1622	2	Y	-0-					1
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	328	1	1311	2	Y	-0-					1
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	335	1	1247	2	Y	-0-					1
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	306	1	1124	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	225	1	781	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	375	1	1824	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	386	1	1516	2	Y	-0-					9
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	343	1	1371	2	Y	-0-					9
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	340	1	1266	2	Y	-0-					9
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	362	1	1327	2	Y	-0-					9
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	374	1	1296	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	225	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	219	1	861	2	Y	-0-					2
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	220	1	879	2	Y	-0-					2
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	2	Y	-0-					2
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	893	2	Y	2					4
							2	9									
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	243	1	843	2	Y	4					8
							4	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	492	1	2396	2	N	-0-					5
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	543	1	2134	2	N	-0-					5
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	582	1	2326	2	N	-0-					5
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	557	1	2072	2	N	-0-					5
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	2205	2	N	6					11
							7	9									
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	580	1	2012	2	N	8					19
							9	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-					8
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	2	Y	-0-					8
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	552	2	Y	-0-					8
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	114	1	423	2	Y	-0-					8
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	495	2	Y	-0-					8
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	79	1	276	2	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
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	316	1	1242	2	Y	-0-					1
08	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	325	1	1297	2	Y	-0-					1
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	380	1	1415	2	Y	-0-					1
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	382	1	1401	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	345	1	1197	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	202	1	984	2	Y	-0-					23
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	184	1	722	2	Y	-0-					23
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	219	1	875	2	Y	-0-					23
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	98	1	364	2	Y	-0-					23
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	162	1	596	2	Y	-0-					23
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	200	1	693	2	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
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	209	1	1020	2	Y	-0-					1
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	209	1	821	2	Y	-0-					1
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					1
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	813	2	Y	-0-					1
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	234	1	857	2	Y	-0-					1
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	232	1	806	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	301	1	1465	2	Y	-0-					1
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	Y	-0-					1
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1133	2	Y	-0-					1
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	280	1	1041	2	Y	-0-					1
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	294	1	1080	2	Y	-0-					1
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	289	1	1003	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	1539	2	N	26					50
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	1631	2	N	27					77
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	1647	2	N	25					102
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1547	2	N	19					121
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1 69	1 9	1627	2	N	63	161	1			23
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	1626	2	N	28					51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	1448	-0-	1448	1448	1	1	1447	2	N	-0-					48
11	14B2	EXT	1473	-0-	1473	2921	1	1	1446	2	N	24					72
							26	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

06	990	N	675	-0-	-315	-0-	1	1	673	2	N	1					130
							1	9									
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	1	1	760	2	N	-0-					130
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	1	1	610	2	N	-0-					130
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					132
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132
11	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-					132

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	70	4	32	9	N	29					50
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	110	4	29	9	N	26					76
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	89	4	29	9	N	26					102
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	4	13	9	N	12					114
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	55	4	12	9	N	11					125
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	63	4	17	9	N	15					140

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	111	4	9	9	N	8					118
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					118
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	4			N	-0-					118
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	4			N	-0-					118
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					118
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	4			N	-0-					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					40
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		300	-0-	300	432	300	2			Y	-0-					40
10	100	N	140	-0-	40	472	140	2			Y	-0-					40
*11	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					3
10	100	N	1295	-0-	1195	1219	1295	2			Y	-0-					3
*11	1667	N	448	-0-	-1219	-0-	448	2			Y	-0-					3

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
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	87	42	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	1009	-0-	909	996	1009	2			Y	-0-					-0-
*11	1503	N	507	-0-	-996	-0-	507	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
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-					40
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		140	-0-	140	349	140	2			Y	-0-					40
10	100	N	232	-0-	132	481	232	2			Y	-0-					40
*11	876	N	395	-0-	-481	-0-	395	2			Y	-0-					40

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					119
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					119
09	DLQ G-10		139	-0-	139	148	139	2			Y	-0-					119
10	100	N	665	-0-	565	713	665	2			Y	-0-					119
*11	1297	N	584	-0-	-713	-0-	584	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					27
10	402	X	240	-0-	-162	-0-	240	3			N	-0-					27
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					42
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					42
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					44
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					44
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					33
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2					37
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					37
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					38

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					33
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	168	2	30	9	N	27	33	1			27
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	2	66	9	N	60					100
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					100
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	2	14	9	N	13	88	1			25
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					25
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					73
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					73
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					73
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

06	1800	X	1053	-0-	-747	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1797	-0-	-1113	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	302	2	3	9	N	3					93
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					93
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	2	20	9	N	18					111
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					111
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					114
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	96	-0-	-264	-0-	1	1	95	2	N	-0-					137
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	846	2	N	-0-					137
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	5	1	521	2	N	-0-					137
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	N	-0-					137
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					137
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	2	N	-0-					137

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1253	2	N	-0-					157
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	-0-					157
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					157
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	14	1	1132	2	N	-0-					157
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	14	1	1069	2	N	23	167	1			13
							25	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	12	1	990	2	N	-0-					13

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	N	7					7
							8	9									
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	12	1	1071	2	N	3					10
							3	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	7					17
							8	9									
09	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	12	1	1061	2	N	6					23
							7	9									
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	13	1	981	2	N	84					107
							92	9									
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	10	1	824	2	N	3					110
							3	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					34
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	55	1	783	2	Y	-0-					34
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	56	1	764	2	Y	-0-					34
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					34
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					34
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	X	110	-0-	-289	-0-	110	2			N	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	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
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					83
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					83
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					83
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690	2	15	9	N	14					97
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					97
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					97

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
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-

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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	-0-					6
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	Y	29					35
							32	9									
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	83	1	1171	2	Y	24					59
							26	9									
10	1488	N	989	-0-	-499	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					59
11	1290	N	689	-0-	-601	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					59

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	377	-0-	-163	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	459	-0-	-192	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	926	-0-	-4	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					24
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	61	1	871	2	Y	-0-					24
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	55	1	755	2	Y	-0-					24
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					24
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	52	1	746	2	Y	-0-					24
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	2	N	-0-					17
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	104	1	1477	2	N	-0-					17
08	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	93	1	1273	2	N	-0-					17
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	104	1	1468	2	N	-0-					17
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					17
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	120	1	1754	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

06	208	X	64	-0-	-144	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	Y	-0-					37
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	Y	-0-					37
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					37
09	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	110	1	1539	2	Y	-0-					37
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	2	Y	-0-	37	1			-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

06	T. A.		-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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	89	1	1246	2	Y	-0-					41
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	134	150	1			25
							147	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					25
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	93	1	1301	2	Y	-0-					25
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	1414	2	Y	112					137
							123	9									
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	87	1	1270	2	Y	-0-					137

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					27
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					27
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	59	1	811	2	Y	-0-					27
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					27
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					27
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					174
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					174
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1	1	8			174
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1512	2	74	9	N	67	178	1			63
10	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	1668	2			N	-0-					63
11	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			63

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
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					68
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					68
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	58	1	798	2	Y	-0-					68
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	54	1	759	2	Y	-0-					68
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					68
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	46	1	667	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
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	98	1	1364	2	Y	-0-					16
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					16
08	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	99	1	1355	2	Y	-0-					16
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	92	1	1288	2	Y	-0-					16
10	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-					16
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					16

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
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	Y	-0-					24
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					24
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	75	1	1055	2	Y	-0-					24
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					24
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	113	1	1580	2	Y	-0-					23
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-					23
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	118	1	1616	2	Y	-0-					23
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	111	1	1560	2	Y	-0-					23
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-					23
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	90	1	590	2	N	-0-					76
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	93	1	530	2	N	-0-					76
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	93	1	514	2	N	-0-					76
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	90	1	545	2	N	-0-					76
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	93	1	551	2	N	-0-					76
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	90	1	407	2	N	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	983	2	Y	-0-					21
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	Y	-0-					21
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	75	1	1026	2	Y	-0-					21
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					21
10	1178	X	989	-0-	-189	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					21
11	1080	X	962	-0-	-118	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-					25
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					25
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					25
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					25
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					25
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1239	2	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	86	1	1253	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	656	-0-	-274	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	2	Y	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	804	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
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					24
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					24
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					24
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					24
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					24
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					120
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	66	1	938	2	Y	-0-					120
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	61	1	827	2	Y	-0-					120
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					120
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	Y	90	187	1			23
							99	9									
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	882	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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	87	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	82	1	1202	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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	123	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	154	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	149	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1800	-0-	-480	-0-	120	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	138	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	142	1	2071	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
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-

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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					14
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	99	1	1411	2	Y	-0-					14
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	2	Y	-0-					14
09	1620	X	1471	-0-	-149	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-					14
10	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-					14
11	1620	X	1601	-0-	-19	-0-	103	1	1498	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	130	1	1816	2	Y	-0-					33
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	-0-					33
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	172	1	2354	2	Y	-0-					33
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					33
10	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	149	1	2126	2	Y	-0-					33
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	160	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	163	1	2228	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	151	1	2124	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	156	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	132	1	1923	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					90
07	248	X	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-	90	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					25
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					25
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-					25
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	28	1	388	2	N	-0-					25
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	21	1	293	2	N	-0-					25
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	18	1	269	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1477	2	53	9	Y	48					172
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1931	2	57	9	Y	52	98	1			126
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			126
09	1260	N	969	-0-	-291	-0-	968	2	1	9	Y	1	1	8			126
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					126
11	1260	N	73	-0-	-1187	-0-	73	2			Y	-0-					126

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					47
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					47
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					47
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-					47
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					47
11	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					28
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	Y	64	61	1			31
							70	9									
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	139	1	1901	2	Y	-0-					31
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					31
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	129	1	1840	2	Y	-0-					31
11	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	120	1	1752	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

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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	127	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	2	Y	-0-					25
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-					25
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	151	1	2065	2	Y	-0-					25
09	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	127	1	1788	2	Y	-0-					25
10	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-					25
11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	119	1	1732	2	Y	86	4	8			107
							95	9									

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					27
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					27
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-					27
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					27
10	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					27
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	75	1	1100	2	Y	-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 #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	63	1	886	2	Y	-0-					1
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	62	1	883	2	Y	-0-					1
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					1
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					1
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	58	1	819	2	Y	-0-					1
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					1

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	Y	-0-					50
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	145	1	2064	2	Y	-0-					50
08	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	148	1	2027	2	Y	-0-					50
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	139	1	1955	2	Y	-0-					50
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	139	1	1979	2	Y	-0-					50
11	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	132	1	1929	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	68	1	990	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	167	1	2341	2	Y	-0-					22
07	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	173	1	2450	2	Y	-0-					22
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	176	1	2398	2	Y	-0-					22
09	2520	X	2476	-0-	-44	-0-	165	1	2311	2	Y	-0-					22
10	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	170	1	2417	2	Y	-0-					22
*11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	163	1	2383	2	Y	-0-					22

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	126	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	110	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	128	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			Y	-0-					67
07	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-					67
08	1023	X	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					67
09	990	X	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					67
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					67
*11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

06	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					92
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	116	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	99	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	98	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1017	-0-	-393	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	98	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	95	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	109	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	94	1	1375	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	69	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	876	-0-	-364	-0-	60	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1040	-0-	-40	-0-	67	1	973	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	Y	26					84
							29	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	Y	11	26	1			69
							12	9									
08	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	170	1	2321	2	Y	-0-					69
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					69
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-					69
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-					69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	63	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	58	1	843	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		21968	-0-	21968	21968	1460	1	20499	2	Y	8	97	1			32
							9	9									
10	T. A.		8237	-0-	8237	30205	540	1	7688	2	Y	8					40
							9	9									
11	T. A.		6411	-0-	6411	36616	411	1	5990	2	Y	9					49
							10	9									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-					74
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	-0-					74
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	Y	-0-					74
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					74
10	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	102	1	1457	2	Y	-0-					74
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	95	1	1382	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

06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	213	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	220	1	3001	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	203	1	2854	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	209	1	2973	2	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	199	1	2902	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	278	-0-	-622	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	298	-0-	-880	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	164	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	165	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	170	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	156	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	160	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 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
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	185	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	184	1	2616	2	Y	127	101	1			26
							140	9									
08	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	181	1	2472	2	Y	65	56	1			35
							72	9									
09	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	164	1	2308	2	Y	121	118	1			38
							133	9									
10	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	167	1	2370	2	Y	165	125	1			78
							182	9									
11	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	148	1	2157	2	Y	119	159	1			38
							131	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	133	1	1864	2	Y	8					80
							9	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	154	1	2193	2	Y	-0-					80
08	2883	X	1565	-0-	-1318	-0-	104	1	1416	2	Y	41					121
							45	9									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	210	1	2951	2	Y	1					122
							1	9									
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	196	1	2787	2	Y	-0-					122
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	186	1	2706	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

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-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	117	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	123	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	106	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	95	1	1391	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					157
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1406	2	48	9	Y	44	88	1			113
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					113
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					113
10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	736	2			Y	-0-					113
11	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			Y	-0-					113

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	125	1	1823	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	156	1	2212	2	Y	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	166	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	145	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	Y	-0-					-0-
*11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168	1	2443	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	216	-0-	-924	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					26
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					26
08	837	N	273	-0-	-564	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					26
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					26
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					26
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		5063	-0-	5063	-0-	393	1	4670	2	Y	-0-					142
10	PRTL	PLG	3637	-0-	3637	3637	297	1	3340	2	Y	-0-					142
11	PRTL	PLG	3515	-0-	3515	7152	282	1	3233	2	Y	-0-					142

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
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-

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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	180	1	2524	2	Y	23					90
							25	9									
07	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	181	1	2572	2	Y	42					132
							46	9									
08	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	186	1	2544	2	Y	35					167
							39	9									
09	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	177	1	2482	2	Y	14					181
							15	9									
10	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	176	1	2509	2	Y	86	180	1			87
							95	9									
*11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2509	2	Y	18					105
							20	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	155	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	196	1	2758	2	Y	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	238	1	3381	2	Y	-0-					-0-
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	193	1	2809	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	16					58
							18	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	125	1	2281	2	Y	12	56	1			14
							13	9									
08	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	125	1	2167	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2455	-0-	-275	-0-	140	1	2314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	115	1	2127	2	Y	-0-					14
*11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	129	1	2219	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					35
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	61	1	865	2	Y	-0-					35
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	72	1	981	2	Y	-0-					35
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					35
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					35
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	68	51	1			17
							75	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	63	63	1			17
							69	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	2	Y	40	42	1			14
							44	9									
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1911	2	Y	54	41	1			27
							59	9									
*11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	132	1	1920	2	Y	40	53	1			14
							44	9									

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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4599	-0-	1499	1499	302	1	4297	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3332	-0-	232	1731	227	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2861	-0-	-139	1592	190	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	4337	X	2745	-0-	-1592	-0-	180	1	2565	2	Y	-0-					-0-
*11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	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
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					134
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	74	1	1053	2	N	-0-					134
08	2108	X	1064	-0-	-1044	-0-	72	1	992	2	N	-0-					134
09	2040	X	1105	-0-	-935	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					134
10	1488	X	1147	-0-	-341	-0-	75	1	1071	2	N	1					135
							1	9									
*11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	102	1	1480	2	N	-0-					135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	Y	84	67	1			17
							92	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	Y	43	37	1			23
							47	9									
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	79	78	1			24
							87	9									
10	2108	X	1510	-0-	-598	-0-	91	1	1299	2	Y	109	83	1			50
							120	9									
11	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	83	1	1212	2	Y	78	105	1			23
							86	9									

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

06	990	N	902	-0-	-88	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					40
07	1116	N	873	-0-	-243	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					40
08	1209	N	646	-0-	-563	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					40
09	900	N	628	-0-	-272	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					40
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	48	1	679	2	Y	-0-					40
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	136	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	113	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1794	-0-	-283	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	118	1	1646	2	Y	58					139
							64	9									
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	127	1	1800	2	Y	8	122	1			25
							9	9									
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					25
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	120	1	1690	2	Y	-0-					25
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	128	1	1823	2	Y	-0-					25
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	132	1	1932	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-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	153	-0-	153	153	10	1	143	2		Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					74
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	2	6	9	N	5	5	8			74
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			74
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8			74
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			74

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
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1905	2	Y	-0-					23
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	147	1	2083	2	Y	-0-					23
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	2	Y	-0-					23
09	2040	N	1650	-0-	-390	-0-	110	1	1540	2	Y	-0-					23
10	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	108	1	1531	2	Y	-0-					23
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1745	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
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	2	Y	84	68	1			16
							92	9									
08	2015	X	1931	-0-	-84	-0-	129	1	1755	2	Y	43	37	1			22
							47	9									
09	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	120	1	1691	2	Y	79	78	1			23
							87	9									
10	2015	X	1920	-0-	-95	-0-	118	1	1682	2	Y	109	83	1			49
							120	9									
11	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	112	1	1628	2	Y	79	105	1			23
							87	9									

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1542	-0-	-108	-0-	103	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1512	-0-	-162	-0-	99	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	105	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	97	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	95	1	1392	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1901	2	Y	-0-					81
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	43	55	1			69
							47	9									
08	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	135	1	1847	2	Y	-0-					69
09	2550	X	1412	-0-	-1138	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					69
10	2635	X	1958	-0-	-677	-0-	129	1	1829	2	Y	-0-					69
11	2430	X	1421	-0-	-1009	-0-	89	1	1301	2	Y	28					97
							31	9									

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	Y	-0-					27
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	83					110
							91	9									
08	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	128	1	1749	2	Y	-0-					110
09	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					110
10	2015	X	1829	-0-	-186	-0-	120	1	1709	2	Y	-0-					110
11	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	102	1	1489	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
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	158	1	2214	2	Y	104	105	1			33
							114	9									
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	157	1	2229	2	Y	87	96	1			24
							96	9									
08	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	158	1	2153	2	Y	30	34	1			20
							33	9									
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	147	1	2059	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
10	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	146	1	2073	2	Y	76	59	1			35
							84	9									
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	144	1	2105	2	Y	55	74	1			16
							61	9									

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
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	23	1	330	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
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	112	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	116	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	102	1	1490	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	122	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	123	1	1741	2	Y	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	116	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	244	1	3412	2	Y	349	369	1			112
							384	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	237	1	3369	2	Y	207	258	1			61
							228	9									
08	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	223	1	3044	2	Y	65	80	1			46
							72	9									
09	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	202	1	2832	2	Y	120	130	1			36
							132	9									
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	178	1	2527	2	Y	165	128	1			73
							182	9									
11	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	184	1	2686	2	Y	119	160	1			32
							131	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	161	1	2289	2	Y	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	142	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1809	-0-	-561	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	73	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	897	-0-	-1053	-0-	60	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	156	1	2130	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	146	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	152	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2240	-0-	-40	-0-	144	1	2096	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-					110
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					110
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	65	1	892	2	N	-0-					110
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	57	1	798	2	N	-0-					110
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	53	1	753	2	N	-0-					110
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	2	N	-0-					110

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
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	320	1	755	2	N	-0-					74
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	446	1	837	2	N	-0-					74
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	298	1	692	2	N	-0-					74
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	303	1	634	2	N	-0-					74
10	1271	N	970	-0-	-301	-0-	275	1	694	2	N	1					75
							1	9									
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	252	1	589	2	N	-0-					75

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	Y	-0-					4
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
08	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					10
09	2460	X	1544	-0-	-916	-0-	103	1	1441	2	Y	-0-					10
10	2542	X	1516	-0-	-1026	-0-	100	1	1416	2	Y	-0-					10
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	131	1	1914	2	Y	39					49
							43	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	2082	2	N	-0-					128
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2038	2	N	5					133
							6	9									
08	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					133
09	2220	N	1518	-0-	-702	-0-	101	1	1415	2	N	2					135
							2	9									
10	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	113	1	1609	2	N	2					137
							2	9									
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2155	2	N	7					144
							8	9									

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
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	154	1	2151	2	Y	-0-					25
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					25
08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	154	1	2101	2	Y	-0-					25
09	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	124	1	1742	2	Y	-0-					25
10	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	121	1	1724	2	Y	-0-					25
11	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	110	1	1611	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	N	-0-					47
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					47
08	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	110	1	1509	2	N	-0-					47
09	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	89	1	1248	2	N	-0-					47
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	N	83					130
							91	9									
*11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	-0-					130

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	122	1	1701	2	N	47					167
							52	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1425	2	N	7	149	1			25
							8	9									
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	87	1	1190	2	N	-0-					25
09	1290	N	961	-0-	-329	-0-	64	1	897	2	N	-0-					25
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	N	-0-					25
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	N	-0-					25

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

06	14B2	EXT	72	-0-	72	306	72	2			Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					49
08	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

06	1050	X	778	-0-	-272	-0-	232	1	546	2	N	-0-					239
07	1333	X	431	-0-	-902	-0-	150	1	281	2	N	-0-					239
08	1333	X	1282	-0-	-51	-0-	385	1	896	2	N	1	1	8			239
							1	9									
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	439	1	917	2	N	-0-					239
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	408	1	1033	2	N	-0-					239
11	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	336	1	786	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					40
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	158	1	2249	2	Y	-0-					40
08	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	153	1	2090	2	Y	-0-					40
09	2430	N	1834	-0-	-596	-0-	122	1	1712	2	Y	-0-					40
10	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	136	1	1941	2	Y	-0-					40
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	228	1	3194	2	Y	-0-			-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	238	1	3387	2	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	226	1	3085	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	205	1	2882	2	Y	-0-			-0-
10	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	230	1	3276	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	219	1	3201	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-			65
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-			65
08	2201	X	768	-0-	-1433	-0-	52	1	716	2	Y	-0-			65
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	55	1	766	2	Y	-0-			65
10	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	89	1	1272	2	Y	-0-			65
11	1230	X	611	-0-	-619	-0-	39	1	572	2	Y	-0-			65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	-0-			27
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-			27
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	47	1	642	2	Y	-0-			27
09	870	N	417	-0-	-453	-0-	28	1	389	2	Y	-0-			27
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-			27
11	660	N	348	-0-	-312	-0-	22	1	326	2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

06	390	X	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-			28
07	496	X	355	-0-	-141	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			28
08	496	X	257	-0-	-239	-0-	18	1	239	2	Y	-0-			28
09	480	X	350	-0-	-130	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			28
10	434	X	219	-0-	-215	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			28
*11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

06	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	164	1	2292	2	N	-0-			45
07	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	160	1	2266	2	N	-0-			45
08	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	151	1	2066	2	N	-0-			45
09	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	142	1	1989	2	N	-0-			45
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	163	1	2315	2	N	-0-			45
11	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	149	1	2177	2	N	-0-			45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1738	-0-	-2	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					26
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	Y	-0-					26
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					26
09	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	107	1	1501	2	Y	125					151
							138	9									
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	115	1	1636	2	Y	9	134	1			26
							10	9									
11	1770	X	1766	-0-	-4	-0-	113	1	1653	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
06	3420	X	1446	-0-	-1974	-0-	68	1	1350	2	Y	25					123
							28	9									
07	3534	X	1785	-0-	-1749	-0-	92	1	1667	2	Y	24	121	1			26
							26	9									
08	3534	X	1675	-0-	-1859	-0-	92	1	1583	2	Y	-0-					26
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	70	1	1167	2	Y	-0-					26
10	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-					26
11	1740	X	1223	-0-	-517	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					26

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
06	2280	X	1766	-0-	-514	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	128	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	135	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1770	-0-	-307	-0-	116	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	102	1	1495	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
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	59	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1	756	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
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					38
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	2	Y	-0-					38
08	1240	X	961	-0-	-279	-0-	66	1	895	2	Y	-0-					38
09	1230	X	925	-0-	-305	-0-	61	1	864	2	Y	-0-					38
10	1271	X	957	-0-	-314	-0-	63	1	894	2	Y	-0-					38
11	1230	X	777	-0-	-453	-0-	50	1	727	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	112	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	111	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	110	1	1604	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2009	-0-	-181	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	2547	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	177	1	2480	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	193	1	2746	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	177	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	181	1	2568	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	170	1	2479	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

06	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	128	1	1817	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	135	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	120	1	1686	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
10	2108	X	1964	-0-	-144	-0-	128	1	1818	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
11	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-	8	1			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

06	1350	N	898	-0-	-452	-0-	895	2	3	9	N	3					30
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3	3	8			30
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1907	2	167	9	N	152	1	8			181
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					181
10	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					181
11	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2			N	-0-					181

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	144	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	127	1	1810	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	146	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	148	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	131	1	1910	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	959	-0-	-405	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					45
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	-0-					45
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	-0-					45
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1397	2	Y	-0-					45
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					45
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					45

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					130
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	N	-0-					130
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					130
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	N	-0-					130
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	23	44	1			109
							25	9									
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					109

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	149	1	2079	2	N	23					100
							25	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	136	1	1930	2	N	2	2	8			100
							2	9									
08	2542	X	2012	-0-	-530	-0-	137	1	1875	2	N	-0-					100
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					100
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	161	1	2287	2	N	-0-					100
11	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					100

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2003	2	Y	35					158
							39	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	140	1	1990	2	Y	13	145	1			26
							14	9									
08	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					26
09	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	112	1	1567	2	Y	-0-					26
10	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	134	1	1909	2	Y	-0-					26
*11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2182	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
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	164	1	2290	2	Y	-0-					14
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	141	1	2007	2	Y	28	19	1			23
							31	9									
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	2	Y	-0-					23
09	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	132	1	1854	2	Y	-0-					23
10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	123	1	1755	2	Y	-0-					23
11	2640	X	1787	-0-	-853	-0-	113	1	1652	2	Y	20					43
							22	9									

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	132	1	1844	2	Y	-0-					27
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	134	1	1896	2	Y	38	38	1			27
							42	9									
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					27
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					27
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	118	1	1674	2	Y	-0-					27
11	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	119	1	1732	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					32
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-					32
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1	1284	2	Y	155	160	1			27
							171	9									
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					27
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	80	1	1173	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
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					120
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	108	1	1541	2	N	-0-					120
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	97	1	1326	2	N	-0-					120
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-					120
10	1643	N	1140	-0-	-503	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					120
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					120

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
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					67
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	N	-0-					67
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	121	1	1659	2	N	-0-					67
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	115	1	1614	2	N	-0-					67
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	N	-0-					67
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1636	2	N	-0-					67

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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1516	2	N	-0-					90
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	109	1	1553	2	N	-0-					90
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	110	1	1507	2	N	-0-					90
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	104	1	1456	2	N	-0-					90
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	105	172	1			23
							116	9									
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	85	1	1236	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
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					24
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					24
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					24
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					24
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					24
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	70	1	972	2	N	-0-					97
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	69	1	976	2	N	-0-					97
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	67	1	921	2	N	-0-					97
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	62	1	870	2	N	-0-					97
10	1054	N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	2	N	-0-					97
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	59	1	856	2	N	-0-					97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	223	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	157	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	157	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	205	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-					-0-
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	223	1	3251	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	96	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1080	-0-	-540	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	94	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1186	-0-	-284	-0-	76	1	1110	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	2	Y	35					149
							39	9									
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	114	1	1620	2	Y	7	130	1			26
							8	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	109	1	1526	2	Y	-0-					26
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	110	1	1568	2	Y	-0-					26
11	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	110	1	1597	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	197	1	2749	2	N	-0-					140
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	200	1	2835	2	N	-0-					140
08	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	174	1	2375	2	N	-0-					140
09	2940	X	2364	-0-	-576	-0-	157	1	2207	2	N	-0-					140
10	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					140
11	2940	X	2207	-0-	-733	-0-	142	1	2065	2	N	-0-					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	10	1	143	2	N	-0-					169
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-					169
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					169

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		182	-0-	182	182	12	1	170	2	N	-0-					60
10	PRTL PLG		324	-0-	324	506	13	1	182	2	N	117	154	1			23
							129	9									
11	PRTL PLG		133	-0-	133	639	9	1	124	2	N	-0-					23

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	129	1	1811	2	N	-0-					110
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1854	2	N	-0-					110
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	133	1	1814	2	N	-0-					110
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	N	-0-					110
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					110
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					110

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					70
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	7	54	1			23
							8	9									
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					23
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					23

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	58	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	65	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	Y	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					140
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	394	2	N	-0-					140
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	2	N	-0-					140
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					140
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	24	1	338	2	N	-0-					140
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			97
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			97
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			97
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-			97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			97
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

06	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	76	1	1056	2	N	-0-			25
07	1209	X	882	-0-	-327	-0-	58	1	824	2	N	-0-			25
08	1147	X	995	-0-	-152	-0-	68	1	927	2	N	-0-			25
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	45	1	636	2	N	-0-			25
10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	63	1	902	2	N	-0-			25
11	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	65	1	950	2	N	-0-			25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

06	900	N	894	-0-	-6	-0-	60	1	834	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	58	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	54	1	761	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	56	1	798	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	53	1	767	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	2	Y	-0-			114
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			114
08	527	X	392	-0-	-135	-0-	27	1	365	2	Y	-0-			114
09	510	X	400	-0-	-110	-0-	27	1	373	2	Y	-0-			114
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	10			124
							11	9							
11	420	X	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			124

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-					23
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	-0-					23
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					23
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	93	1	1323	2	Y	57					80
							63	9									
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	Y	-0-					80

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
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	226	1	3167	2	N	-0-					127
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	207	1	2934	2	N	-0-					127
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	206	1	2813	2	N	-0-					127
09	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	188	1	2647	2	N	-0-					127
10	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	191	1	2723	2	N	-0-					127
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	192	1	2795	2	N	-0-					127

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
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	112	1	1598	2	N	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	16	13	1			3
							18	9									

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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					13
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					13
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					13
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					13
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					13
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					13

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
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-					112
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2527	2	N	-0-					112
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	180	1	2462	2	N	-0-					112
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	160	1	2242	2	N	-0-					112
10	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	162	1	2301	2	N	-0-					112
11	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					112

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
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					44
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	2	N	-0-					44
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1221	2	N	-0-					44
09	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	80	1	1130	2	N	-0-					44
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	95	1	1349	2	N	-0-					44
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	N	-0-					44

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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	N	-0-					80
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	118	1	1676	2	N	-0-					80
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	110	1	1503	2	N	-0-					80
09	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	113	1	1586	2	N	-0-					80
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					80
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2691	2	N	-0-					53
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	176	1	2505	2	N	-0-					53
08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	149	1	2035	2	N	-0-					53
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					53
10	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	149	1	2117	2	N	-0-					53
11	2880	X	2257	-0-	-623	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					25
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
*11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1625	2	N	-0-					23
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					23
08	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	114	1	1551	2	N	-0-					23
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	108	1	1514	2	N	-0-					23
10	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	98	1	1395	2	N	-0-					23
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	242	1	3384	2	N	-0-					101
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	245	1	3479	2	N	-0-					101
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	237	1	3234	2	N	-0-					101
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	232	1	3264	2	N	-0-					101
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	237	1	3372	2	N	-0-					101
11	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	224	1	3269	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	Y	-0-					27
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					27
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					27
09	1020	N	558	-0-	-462	-0-	35	1	487	2	Y	33					60
							36	9									
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					60
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	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
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					25
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					25
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					25
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					25
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					25
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	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
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	176	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	171	1	2424	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	173	1	2368	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	160	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1615	-0-	-1025	-0-	104	1	1511	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
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	192	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	194	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	194	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	183	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	186	1	2710	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
06	300	X	98	-0-	-202	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					27
07	155	X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					27
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					27

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
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	243	1	3392	2	N	-0-					165
07	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	247	1	3507	2	N	-0-					165
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	440	1	6003	2	N	-0-					165
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	259	1	3641	2	N	-0-					165
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	266	1	3785	2	N	-0-					165
*11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	463	1	6757	2	N	-0-					165

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
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	302	1	4222	2	N	-0-					100
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	302	1	4294	2	N	-0-					100
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	302	1	4125	2	N	-0-					100
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	260	1	3658	2	N	-0-					100
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	270	1	3847	2	N	-0-					100
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	269	1	3923	2	N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		16591	-0-	16591	-0-	1082	1	15380	2	N	117					117
							129	9									
08	0		15105	-0-	15105	-0-	1026	1	14006	2	N	66	107	1			76
							73	9									
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	PRTL PLG		8465	-0-	8465	8465	551	1	7834	2	N	73	171	1			53
							80	9									
11	PRTL PLG		6800	-0-	6800	15265	436	1	6364	2	N	-0-					53

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
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1634	-0-	-40	-0-	111	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	122	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	123	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9819 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		1463	-0-	1463	-0-	97	1	1358	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	PRTL PLG		12601	-0-	12601	12601	825	1	11739	2	Y	34					69
							37	9									
11	PRTL PLG		8719	-0-	8719	21320	555	1	8096	2	Y	62					131
							68	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
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	304	-0-	-1711	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	709	-0-	-1091	-0-	47	1	658	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1767	N	755	-0-	-1012	-0-	50	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	124	1	1811	2	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 07/06/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9899 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		15645	-0-	15645	15645	1130	1	14375	2	Y	127	168	1			201
							140	9									
11	PRTL PLG		12469	-0-	12469	28114	793	1	11571	2	Y	95					296
							105	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

06	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					27
07	961	N	665	-0-	-296	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					27
08	1054	X	509	-0-	-545	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					27
09	930	X	253	-0-	-677	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					27
10	961	X	369	-0-	-592	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					27
11	720	X	679	-0-	-41	-0-	44	1	635	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					76
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	78	1	1104	2	Y	-0-					76
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	70	1	960	2	Y	-0-					76
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					76
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-					76
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

06	5955	X	1157	-0-	-4798	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1001	-0-	-2347	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	483	-0-	-2865	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	792	-0-	-378	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	42	-0-	-1128	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	91	1	1279	2	N	-0-					114
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	30	126	1			18
							33	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	153	1	2087	2	N	-0-					18
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1703	2	N	-0-					18
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	N	-0-					18
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	117	1	1703	2	N	-0-					18

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					128
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	10					138
							11	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	N	-0-					138
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	62	1	867	2	N	7					145
							8	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-					145
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	N	-0-					145

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					25
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	102	1	1452	2	Y	68	60	1			33
							75	9									
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					33
09	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	98	1	1378	2	Y	-0-					33
10	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	93	1	1322	2	Y	-0-					33
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	87	1	1262	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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					42
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	112	1	1597	2	N	-0-					42
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	2	N	-0-					42
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	105	1	1474	2	N	-0-					42
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	109	1	1556	2	N	-0-					42
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	99	1	1451	2	N	-0-					42

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
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	92	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	97	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1787	2	N	-0-					81
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	2	N	-0-					81
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	128	1	1753	2	N	-0-					81
09	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					81
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	106	1	1509	2	N	-0-					81
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	115	1	1674	2	N	-0-					81

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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-					42
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	261	1	3706	2	N	-0-					42
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	272	1	3712	2	N	-0-					42
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	236	1	3319	2	N	-0-					42
10	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	212	1	3016	2	N	-0-					42
11	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	203	1	2965	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3000	N	3710	-0-	710	2072	248	1	3462	2	N	-0-			78
07	5930	X	3858	-0-	-2072	-0-	254	1	3604	2	N	-0-			78
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	210	1	2874	2	N	-0-			78
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	191	1	2678	2	N	-0-			78
10	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	203	1	2889	2	N	-0-			78
11	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	174	1	2541	2	N	-0-			78

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-			139
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	167	1	2374	2	N	-0-			139
08	3100	N	3265	-0-	165	165	223	1	3042	2	N	-0-			139
09	3000	N	3180	-0-	180	345	211	1	2969	2	N	-0-			139
10	3100	N	3178	-0-	78	423	209	1	2969	2	N	-0-			139
*11	3110	X	2687	-0-	-423	-0-	172	1	2515	2	N	-0-			139

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	95	1	1334	2	N	-0-			45
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	94	1	1328	2	N	-0-			45
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	95	1	1291	2	N	-0-			45
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	88	1	1232	2	N	-0-			45
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	84	1	1198	2	N	-0-			45
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	77	1	1122	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
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	101	1	1406	2	N	-0-					173
07	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	70	1	998	2	N	-0-					173
08	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	77	1	1048	2	N	-0-					173
09	1500	N	843	-0-	-657	-0-	56	1	787	2	N	-0-					173
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	46	1	657	2	N	-0-					173
11	1080	N	511	-0-	-569	-0-	33	1	478	2	N	-0-					173

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
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					133
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	156	1	2223	2	N	-0-					133
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	160	1	2188	2	N	-0-					133
09	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	152	1	2133	2	N	-0-					133
10	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	156	1	2218	2	N	-0-					133
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					133

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
06	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					74
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					74
08	1674	N	889	-0-	-785	-0-	61	1	828	2	Y	-0-					74
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	Y	-0-					74
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	2	Y	77	101	1			50
							85	9									
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	1066	2	2	9	Y	2					2
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	2			Y	-0-					2
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1054	N	798	-0-	-256	-0-	792	2	6	9	Y	5					5
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					7

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
06	1650	X	937	-0-	-713	-0-	883	2	54	9	Y	49					60
07	1426	X	1007	-0-	-419	-0-	965	2	42	9	Y	38					98
08	1426	X	965	-0-	-461	-0-	922	2	43	9	Y	39					137
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	108	1			42
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1154	2	33	9	Y	30					72
*11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	Y	14					86

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
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	N	-0-					44
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	N	-0-					44
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	100	1	1363	2	N	-0-					44
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					44
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	91	1	1300	2	N	-0-					44
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					45
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	-0-					45
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	79	1	1077	2	N	-0-					45
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	80	1	1121	2	N	-0-					45
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	81	1	1148	2	N	-0-					45
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	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
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	241	1	3368	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	234	1	3322	2	N	-0-					117
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	229	1	3128	2	N	-0-					117
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	204	1	2868	2	N	-0-					117
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	194	1	2760	2	N	-0-					117
11	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	188	1	2743	2	N	-0-					117

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
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1409	2	20	9	Y	18					20
07	1829	N	1047	-0-	-782	-0-	1030	2	17	9	Y	15					35
08	2139	X	1340	-0-	-799	-0-	1307	2	33	9	Y	30					65
09	1770	X	1100	-0-	-670	-0-	1091	2	9	9	Y	8	54	1			19
10	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	1144	2	25	9	Y	23					42
11	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	1398	2	19	9	Y	17					59

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
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	191	1	2669	2	Y	-0-					66
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	188	1	2669	2	Y	-0-					66
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	188	1	2565	2	Y	-0-					66
09	2850	N	2624	-0-	-226	-0-	174	1	2450	2	Y	-0-					66
10	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	144	1	2051	2	Y	-0-					66
*11	3000	N	3097	-0-	97	97	199	1	2898	2	Y	-0-					66

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	248	-0-	-961	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	140	-0-	-700	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					100
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1546	2	N	-0-					100
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					100
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	99	1	1390	2	N	-0-					100
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	102	1	1454	2	N	-0-					100
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		95	-0-	95	154	6	1	89	2	N	-0-					43
07	282	X	128	-0-	-154	-0-	8	1	120	2	N	-0-					43
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					43
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
*11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

06	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					101
07	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	79	1	1121	2	N	-0-					101
08	1457	X	808	-0-	-649	-0-	55	1	753	2	N	-0-					101
09	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					101
10	1333	X	605	-0-	-728	-0-	40	1	565	2	N	-0-					101
*11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	-0-					136
07	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	133	1	1894	2	N	-0-					136
08	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					136
09	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	126	1	1776	2	N	-0-					136
10	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	121	1	1728	2	N	-0-					136
11	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	115	1	1681	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					57
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					57
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	87	1	1182	2	N	-0-					57
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	-0-					57
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					57
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	76	1	1108	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	219	1	3058	2	N	-0-					103
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-					103
08	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	175	1	2383	2	N	-0-					103
09	3270	X	2606	-0-	-664	-0-	173	1	2433	2	N	-0-					103
10	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	175	1	2491	2	N	-0-					103
11	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	154	1	2244	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	220	1	3071	2	N	-0-					106
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	223	1	3164	2	N	-0-					106
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	218	1	2975	2	N	-0-					106
09	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	215	1	3019	2	N	-0-					106
10	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	218	1	3096	2	N	-0-					106
11	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	210	1	3064	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-					81
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	230	1	3273	2	N	-0-					81
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					81
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	192	1	2692	2	N	-0-					81
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	199	1	2828	2	N	-0-					81
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	2	N	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	65	1	914	2	N	-0-					128
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	63	145	1			46
							69	9									
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	60	1	821	2	N	-0-					46
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	54	1	758	2	N	-0-					46
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	54	1	768	2	N	-0-					46
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	53	1	775	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
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16516	2	160	9	N	145	187	1			32
07	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17323	2	85	9	N	77					109
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16649	2	6	9	N	5	5	8			109
09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15149	2	147	9	N	134	181	1	3	8	59
10	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15653	2	97	9	N	88	3	8			144
*11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16161	2	83	9	N	75	5	8			214

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	756	1	1782	2	N	-0-					132
07	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	728	1	1366	2	N	-0-					132
08	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	667	1	1553	2	N	-0-					132
09	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	608	1	1271	2	N	-0-					132
10	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	622	1	1574	2	N	-0-					132
11	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	672	1	1572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18690	X	15567	-0-	-3123	-0-	15517	2	50	9	N	45					70
07	18476	X	16655	-0-	-1821	-0-	16655	2			N	-0-					70
08	17360	X	15558	-0-	-1802	-0-	15558	2			N	-0-					70
09	16800	X	15628	-0-	-1172	-0-	15628	2			N	-0-					70
10	17360	X	15069	-0-	-2291	-0-	15063	2	6	9	N	5					75
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	15264	2			N	-0-					75

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11660	-0-	-1000	-0-	11660	2			N	-0-					82
07	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12282	2	35	9	N	32					114
08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11365	2	28	9	N	25					139
09	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10915	2	9	9	N	8					147
10	12307	X	11036	-0-	-1271	-0-	10988	2	48	9	N	44					191
11	11910	X	10523	-0-	-1387	-0-	10522	2	1	9	N	1					192

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10400	-0-	-1270	-0-	694	1	9705	2	N	1	1	8			105
							1	9									
07	12059	X	10694	-0-	-1365	-0-	699	1	9931	2	N	58	136	1			27
							64	9									
08	11036	X	10342	-0-	-694	-0-	706	1	9636	2	N	-0-					27
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	651	1	9145	2	N	-0-					27
10	10788	X	9997	-0-	-791	-0-	655	1	9322	2	N	18					45
							20	9									
11	10410	X	9530	-0-	-880	-0-	611	1	8919	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33780	X	31666	-0-	-2114	-0-	2106	1	29450	2	Y	100	129	1			119
							110	9									
07	33945	X	32375	-0-	-1570	-0-	2121	1	30131	2	Y	112	147	1			84
							123	9									
08	33294	X	31619	-0-	-1675	-0-	2150	1	29361	2	Y	98					182
							108	9									
09	32220	X	30184	-0-	-2036	-0-	1999	1	28079	2	Y	96	176	1			102
							106	9									
10	33294	X	25879	-0-	-7415	-0-	1694	1	24106	2	Y	72					174
							79	9									
11	31680	X	29831	-0-	-1849	-0-	1903	1	27763	2	Y	150	171	1			153
							165	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30420	X	28249	-0-	-2171	-0-	1878	1	26265	2	N	96					170
							106	9									
07	30752	X	28579	-0-	-2173	-0-	1876	1	26646	2	N	52	159	1	1	8	62
							57	9									
08	29729	X	27813	-0-	-1916	-0-	1892	1	25846	2	N	68					130
							75	9									
09	28770	X	26596	-0-	-2174	-0-	1762	1	24744	2	N	82	176	1			36
							90	9									
10	29729	X	27490	-0-	-2239	-0-	1804	1	25665	2	N	19					55
							21	9									
11	28260	X	26414	-0-	-1846	-0-	1691	1	24660	2	N	57					112
							63	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35070	X	33978	-0-	-1092	-0-	33820	2	158	9	N	144	176	1	4	8	57
07	36239	X	31482	-0-	-4757	-0-	31320	2	162	9	N	147	4	8			200
08	36239	X	30827	-0-	-5412	-0-	30496	2	331	9	N	301	186	1	8	8	307
09	34500	X	29525	-0-	-4975	-0-	29371	2	154	9	N	140	175	1	3	8	269
10	35650	X	29003	-0-	-6647	-0-	28834	2	169	9	N	154	186	1	3	8	234
11	33990	X	31843	-0-	-2147	-0-	31660	2	183	9	N	166	181	1	7	8	212

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
06	37800	X	34877	-0-	-2923	-0-	34736	2	141	9	N	128	179	1	1	8	209
07	38657	X	32383	-0-	-6274	-0-	32256	2	127	9	N	115	177	1	4	8	143
08	38657	X	32947	-0-	-5710	-0-	32851	2	96	9	N	87	8	8			222
09	36570	X	32768	-0-	-3802	-0-	32589	2	179	9	N	163	188	1	5	8	192
10	36642	X	33085	-0-	-3557	-0-	32933	2	152	9	N	138	4	8			326
11	34890	X	31728	-0-	-3162	-0-	31590	2	138	9	N	125	180	1	5	8	266

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
06	20670	X	18846	-0-	-1824	-0-	1255	1	17547	2	N	40					124
							44	9									
07	20894	X	19116	-0-	-1778	-0-	1254	1	17811	2	N	46					170
							51	9									
08	19995	X	18647	-0-	-1348	-0-	1265	1	17277	2	N	95	164	1			101
							105	9									
09	19260	X	17377	-0-	-1883	-0-	1153	1	16192	2	N	29					130
							32	9									
10	19778	X	18305	-0-	-1473	-0-	1200	1	17072	2	N	30					160
							33	9									
11	18840	X	17697	-0-	-1143	-0-	1130	1	16480	2	N	79	181	1			58
							87	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	600	1	8394	2	N	66	176	1			60
							73	9									
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	586	1	8332	2	N	47					107
							52	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	580	1	7924	2	N	43					150
							47	9									
09	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	527	1	7397	2	N	39					189
							43	9									
10	9362	X	8485	-0-	-877	-0-	554	1	7879	2	N	47	188	1			48
							52	9									
*11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	579	1	8446	2	N	56					104
							62	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56340	X	47555	-0-	-8785	-0-	3160	1	44189	2	N	187	183	1			135
							206	9									
07	53909	X	48084	-0-	-5825	-0-	3149	1	44740	2	N	177	172	1			140
							195	9									
08	51057	X	45908	-0-	-5149	-0-	3117	1	42575	2	N	196	172	1	1	8	163
							216	9									
09	49110	X	42715	-0-	-6395	-0-	2825	1	39673	2	N	197	173	1			187
							217	9									
10	50189	X	43221	-0-	-6968	-0-	2823	1	40160	2	N	216	334	1			69
							238	9									
11	47550	X	38932	-0-	-8618	-0-	2482	1	36202	2	N	225	187	1			107
							248	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
06	30630	X	29622	-0-	-1008	-0-	1968	1	27520	2	N	122	170	1			119
							134	9									
07	30566	X	29736	-0-	-830	-0-	1947	1	27666	2	N	112					231
							123	9									
08	30969	X	28686	-0-	-2283	-0-	1949	1	26620	2	N	106	177	1			160
							117	9									
09	29970	X	27137	-0-	-2833	-0-	1796	1	25221	2	N	109	177	1			92
							120	9									
10	30969	X	23205	-0-	-7764	-0-	1519	1	21607	2	N	72					164
							79	9									
11	29610	X	28213	-0-	-1397	-0-	1801	1	26267	2	N	132					296
							145	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

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-	

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	N	-0-					70
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	N	-0-					70
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	2	N	-0-					70
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	65	1	353	2	N	-0-					70
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	76	1	280	2	N	-0-					70
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	76	1	490	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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					45
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	13					58
							14	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	N	-0-					58
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	-0-					58
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	9	1	94	3	N	-0-					58
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	2	2	8			58
							2	9									

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					58
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					58
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	3	N	-0-					58
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					58
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					58
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	222	1	2110	3	N	3					35
							3	9									
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	108	1	1045	3	N	-0-					35
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1476	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	2340	N	1287	-0-	-1053	-0-	119	1	1165	3	N	3					38
							3	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	N	12	2	8			48
							13	9									
*11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2887	3	N	4	2	8			50
							4	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	153	1	1456	3	N	-0-					47
07	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	163	1	1580	3	N	33					80
							36	9									
08	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	178	1	1701	3	N	7					87
							8	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	3	N	23					110
							25	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	174	1	1777	3	N	2	2	8			110
							2	9									
*11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	210	1	2113	3	N	11	1	8			120
							12	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	145	1	1379	3	N	11					84
							12	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	177	1	1714	3	N	-0-					84
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	3	N	-0-					84
09	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	102	1	999	3	N	-0-					84
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	166	1	1698	3	N	1	1	8			84
							1	9									
*11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	270	1	2721	3	N	-0-					84

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

06	1920	N	1474	-0-	-446	-0-	140	1	1332	3	N	2					99
							2	9									
07	2449	N	1570	-0-	-879	-0-	146	1	1420	3	N	4	1	8			102
							4	9									
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	146	1	1395	3	N	-0-					102
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	4	1	8			105
							4	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1783	3	N	20	1	8			124
							22	9									
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	236	1	2380	3	N	12	1	8			135
							13	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

06	180	N	86	-0-	-94	-0-	8	1	78	3	N	-0-					50
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-					50
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					50
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					50
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	N	-0-					50
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	-0-					52
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	111	1	1072	3	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	118	1	1130	3	N	-0-					52
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	3	N	-0-					52
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	29	1	8			80
							32	9									
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	169	1	1703	3	N	-0-					80

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	131	1	1243	3	N	13					125
							14	9									
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	139	1	1346	3	N	5	1	8			129
							6	9									
08	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	132	1	1259	3	N	-0-					129
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	121	1	1178	3	N	-0-					129
10	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	92	1	942	3	N	1	1	8			129
							1	9									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	186	1	1877	3	N	4	1	8			132
							4	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	243	1	2304	3	N	5					47
							6	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	2106	3	N	19	1	8			65
							21	9									
08	2635	N	2170	-0-	-465	-0-	205	1	1965	3	N	-0-					65
09	2550	N	2278	-0-	-272	-0-	212	1	2066	3	N	-0-					65
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	216	1	2200	3	N	2	2	8			65
							2	9									
*11	3000	N	3691	-0-	691	691	333	1	3357	3	N	1	1	8			65
							1	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	78	1	743	3	N	-0-					55
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	88	1	850	3	N	-0-					55
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	3	N	-0-					55
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					55
10	930	N	716	-0-	-214	-0-	64	1	652	3	N	-0-					55
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1546	3	N	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	12					40
							13	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	N	-0-					40
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	N	-0-					40
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	-0-					40
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	53	1	540	3	N	2	2	8			40
							2	9									
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	3	N	4	1	8			43
							4	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-					65
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					65
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					65
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					65
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	131	1	1340	3	N	7	4	8			68
							8	9									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	214	1	2160	3	N	5	3	8			70
							6	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	158	1	1505	3	N	15					55
							17	9									
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	148	1	1440	3	N	-0-					55
08	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	155	1	1486	3	N	3					58
							3	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	160	1	1563	3	N	7					65
							8	9									
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	129	1	1317	3	N	4	1	8			68
							4	9									
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	207	1	2083	3	N	4					72
							4	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	46	1	434	3	N	-0-					97
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-					97
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	N	-0-					97
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-					97
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	43	1	434	3	N	-0-					97
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	1	1	8			97
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3576	3	N	1	119	1	1	8	51
							1	9									
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	329	1	3192	3	N	2					53
							2	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	370	1	3538	3	N	-0-					53
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	256	1	2500	3	N	2					55
							2	9									
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	207	1	2108	3	N	2	2	8			55
							2	9									
*11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	390	1	3929	3	N	12	2	8			65
							13	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1738	3	N	20					50
							22	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	1985	3	N	22					72
							24	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1751	3	N	6					78
							7	9									
09	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	122	1	1193	3	N	4					82
							4	9									
10	2201	N	1028	-0-	-1173	-0-	91	1	934	3	N	3					85
							3	9									
11	1890	N	1377	-0-	-513	-0-	124	1	1251	3	N	2					87
							2	9									

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	81	1	766	3	N	-0-					33
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	74	1	714	3	N	-0-					33
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	3	N	-0-					33
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	97	1	951	3	N	-0-					33
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	-0-					33
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	8			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	2	8			189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	134	1	3	8	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	1	8			139

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

06	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	110	1	1047	3	N	-0-					97
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	113	1	1094	3	N	1	1	8			97
							1	9									
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	126	1	1211	3	N	-0-	62	1			35
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	3	N	-0-					35
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1399	3	N	3	1	8			37
							3	9									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	214	1	2154	3	N	2	1	8			38
							2	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					42
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					42
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					42
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					82
09	14B2	EXT	319	-0-	319	319	25	1	241	3	N	48					130
							53	9									
10	14B2	EXT	259	-0-	259	578	20	1	203	3	N	33	140	1			23
							36	9									
11	14B2	EXT	859	-0-	859	1437	73	1	736	3	N	45					68
							50	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	14	120	1			28
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	844	3	N	204	137	1			95
							224	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	3	N	133	170	1			58
							146	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	120	1	1171	3	N	111					169
							122	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	3	N	111	152	1	1	8	127
							122	9									
*11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	3	N	101	185	1			43
							111	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	122	1	1155	3	N	-0-					130
07	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	152	1	1478	3	N	25					155
							28	9									
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	186	1	1784	3	N	1	98	1			58
							1	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	3	N	-0-					58
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	3	N	-0-					58
*11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	242	1	2440	3	N	1	1	8			58
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

06	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	219	1	1745	3	N	9	2	8			33
							10	9									
07	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	197	1	1474	3	N	7					40
							8	9									
08	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	191	1	1337	3	N	7					47
							8	9									
09	2430	X	604	-0-	-1826	-0-	85	1	517	3	N	2					49
							2	9									
10	2294	X	886	-0-	-1408	-0-	121	1	751	3	N	13					62
							14	9									
*11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	239	1	2026	3	N	16	3	8			75
							18	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

06	1530	X	870	-0-	-660	-0-	255	1	615	3	N	-0-					32
07	1581	X	805	-0-	-776	-0-	224	1	581	3	N	-0-					32
08	1581	X	780	-0-	-801	-0-	218	1	562	3	N	-0-					32
09	960	X	656	-0-	-304	-0-	225	1	431	3	N	-0-					32
10	930	X	518	-0-	-412	-0-	194	1	324	3	N	-0-					32
11	870	X	776	-0-	-94	-0-	203	1	573	3	N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	525	1	1268	3	N	6	1	8			72
							7	9									
07	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	581	1	1506	3	N	2					74
							2	9									
08	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	587	1	1510	3	N	3					77
							3	9									
09	1920	X	1620	-0-	-300	-0-	555	1	1065	3	N	-0-					77
10	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	612	1	1022	3	N	2					79
							2	9									
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	577	1	1628	3	N	6					85
							7	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1647	-0-	-153	-0-	183	1	1460	3	N	4	4	8			14
							4	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	244	1	1830	3	N	3	3	8			14
							3	9									
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	299	1	2088	3	N	2	2	8			14
							2	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	344	1	2101	3	N	-0-					14
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	399	1	2482	3	N	-0-					14
*11	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	232	1	1964	3	N	2	2	8			14
							2	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	378	1	3012	3	N	4	4	8			25
							4	9									
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	364	1	2727	3	N	3	3	8			25
							3	9									
08	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	316	1	2210	3	N	-0-					25
09	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	351	1	2139	3	N	-0-					25
10	3503	X	2069	-0-	-1434	-0-	286	1	1783	3	N	-0-					25
*11	3390	X	2925	-0-	-465	-0-	309	1	2614	3	N	2	2	8			25
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2487	2	3	9	N	3					113
07	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	1958	2	3	9	N	3					116
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					119
09	2490	X	1970	-0-	-520	-0-	1967	2	3	9	N	3					122
*10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3					125
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					125

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
06	18000	X	11436	-0-	-6564	-0-	11436	2			N	-0-					160
07	16833	X	12986	-0-	-3847	-0-	12986	2			N	-0-					160
08	15810	X	13133	-0-	-2677	-0-	13131	2	2	9	N	2					162
09	14370	X	11895	-0-	-2475	-0-	11893	2	2	9	N	2					164
10	13392	X	12938	-0-	-454	-0-	12936	2	2	9	N	2					166
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					166

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					172
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					172
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					172
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					172
*10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					172
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	160	2	10	9	N	9					36
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	302	2	7	9	N	6					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12					54
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					58
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					60
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					60

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	517	2	63	9	N	57	178	1			107
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	551	2	47	9	N	43					150
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	420	2	43	9	N	39					189
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	344	2	33	9	N	30	179	1			40
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	314	2	47	9	N	43					83
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	255	2	24	9	N	22					105

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-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	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	8 24	1 9	165	2	Y	22					34
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	6 22	1 9	129	2	Y	20					54
08	DLQ G-10		136	-0-	136	136	6 15	1 9	115	2	Y	14					68
09	DLQ G-10		138	-0-	138	274	5 15	1 9	118	2	Y	14	67	1			15
10	DLQ G-10		84	-0-	84	358	4 8	1 9	72	2	Y	7					22
11	DLQ G-10		150	-0-	150	508	6 14	1 9	130	2	Y	13					35

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	4355	2	20	9	N	18					168
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6539	2	59	9	N	54	160	1			62
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5838	2	39	9	N	35					97
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6035	2	14	9	N	13					110
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6642	2	46	9	N	42	122	1			30
*11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6220	2	42	9	N	38					68

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	N	18					83
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	2	21	9	N	19					102
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44					146
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	9	N	14	139	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					33
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33

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
06	3000	N	3245	-0-	245	245	3241	2	4	9	N	4					88
07	932	N	687	-0-	-245	-0-	683	2	4	9	N	4					92
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					93
09	1980	X	841	-0-	-1139	-0-	841	2			N	-0-					93
10	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1875	2			N	-0-					93
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					93

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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					201
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					201
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2					203
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					205
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					205
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					205

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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					190
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					190
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					190
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					190
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	91	1	441	2	N	-0-					23
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					23
08	589 N	466	-0-	-123	-0-	93	1	373	2	N	-0-					23
09	540 N	412	-0-	-128	-0-	87	1	325	2	N	-0-					23
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	136	1	499	2	N	-0-					23
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	130	1	453	2	N	-0-					23

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	300	1	1725	2	N	54					194
							59	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1988	2	N	11	180	1			25
							12	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	15					40
							17	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	290	1	1815	2	N	15					55
							17	9									
10	2325	N	1651	-0-	-674	-0-	210	1	1297	2	N	131	154	1			32
							144	9									
11	2310	N	1688	-0-	-622	-0-	250	1	1431	2	N	6					38
							7	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716

ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	350	2	167	9	N	152	184	1			88
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	187	2	17	9	N	15					103
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					113
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	N	9					122
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	N	14					136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	401	2	24	9	N	22					200
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	261	2	17	9	N	15	190	1			25
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	71	2	3	9	N	3					28
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	137	2	14	9	N	13					41
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	137	2	8	9	N	7					48
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					61

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					67
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2406	2	35	9	N	32					99
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3047	2	44	9	N	40					139
09	3000	N	3074	-0-	74	74	3035	2	39	9	N	35					174
10	2948	N	2874	-0-	-74	-0-	2838	2	36	9	N	33	187	1			20
*11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2874	2	39	9	N	35					55

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
06	SWR 10		503	-0-	503	73476	37	1	463	2	N	3	4	1			24
							3	9									
07	SWR 10		578	-0-	578	74054	43	1	535	2	N	-0-					24
08	SWR 10		552	-0-	552	74606	43	1	509	2	N	-0-					24
09	SWR 10		478	-0-	478	75084	44	1	434	2	N	-0-					24
10	SWR 10		466	-0-	466	75550	451	2	15	9	N	14	13	1			25
11	SWR 10		468	-0-	468	76018	22	1	427	2	N	17	12	1			30
							19	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986																
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574																
06	SWR 10	204	-0-	204	37685	15	1	188	2	N	1	1	1			7
						1	9									
07	SWR 10	204	-0-	204	37889	16	1	188	2	N	-0-					7
08	SWR 10	200	-0-	200	38089	17	1	172	2	N	10	10	1			7
						11	9									
09	SWR 10	117	-0-	117	38206	2	1	115	2	N	-0-					7
10	SWR 10	188	-0-	188	38394	184	2	4	9	N	4	3	1			8
11	SWR 10	249	-0-	249	38643	12	1	231	2	N	5	3	1			10
						6	9									
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																
06	SWR 10	212	-0-	212	28790	14	1	133	2	N	59	152	1			34
						65	9									
07	SWR 10	132	-0-	132	28922	14	1	118	2	N	-0-					34
08	SWR 10	63	-0-	63	28985	8	1	55	2	N	-0-					34
09	SWR 10	149	-0-	149	29134	3	1	146	2	N	-0-					34
10	SWR 10	88	-0-	88	29222	88	2			N	-0-					34
11	SWR 10	5	-0-	5	29227	5	2			N	-0-					34
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942																
06	SWR 10	12	-0-	12	2674	2	1	10	2	N	-0-					1
07	SWR 10	32	-0-	32	2706	6	1	26	2	N	-0-					1
08	SWR 10	2	-0-	2	2708	1	2	1	9	N	1					2
09	SWR 10	16	-0-	16	2724	15	2	1	9	N	1					3
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	1					4
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	-0-					4
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829																
06	SWR 10	229	-0-	229	3010	36	1	193	2	N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
11	SWR 10	4	-0-	4	3014	1	1	3	2	N	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	17	-0-	17	1993	1	1	16	2	N	-0-					1
07	SWR 10	13	-0-	13	2006	1	1	12	2	N	-0-					1
08	SWR 10	11	-0-	11	2017	1	1	10	2	N	-0-					1
09	SWR 10	11	-0-	11	2028	11	2			N	-0-					1
10	SWR 10	2	-0-	2	2030	2	2			N	-0-					1
*11	SWR 10	1	-0-	1	2031	1	2			N	-0-	1	1			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

06	SWR 10	3997	-0-	3997	175119	607	1	3338	2	N	47					176
						52	9									
07	SWR 10	2197	-0-	2197	177316	381	1	1805	2	N	10	135	1			51
						11	9									
08	SWR 10	2041	-0-	2041	179357	394	1	1647	2	N	-0-					51
09	SWR 10	1879	-0-	1879	181236	29	1	1808	2	N	38					89
						42	9									
10	SWR 10	1688	-0-	1688	182924	1662	2	26	9	N	24					113
11	SWR 10	1528	-0-	1528	184452	302	1	1226	2	N	-0-					113

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133691					N	-0-					-0-
07	SWR 10	27	-0-	27	133718	5	1	22	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	41	-0-	41	133759	8	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	10	-0-	10	133769	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133769					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133769					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

06	SWR 10	7	-0-	7	2136	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	2	-0-	2	2138	2	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	4	-0-	4	2142	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
11	SWR 10	3	-0-	3	2145	3	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

06	SWR 10	7	-0-	7	15026	1	1	6	2	N	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15026					N	-0-					2
08	SWR 10	2	-0-	2	15028	2	2			N	-0-					2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

06	SWR 10	122	-0-	122	53701	19	1	103	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	34	-0-	34	53735	6	1	28	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	6	-0-	6	53741	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1	-0-	1	53742	1	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					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
06	SWR 10	293	-0-	293	120870	45	1	248	2	N	-0-					4
07	SWR 10	154	-0-	154	121024	27	1	127	2	N	-0-					4
08	SWR 10	413	-0-	413	121437	80	1	333	2	N	-0-					4
09	SWR 10	86	-0-	86	121523	1	1	83	2	N	2					6
						2	9									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	121523					N	3					9
11	SWR 10	66	-0-	66	121589	13	1	53	2	N	-0-					9

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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	483	1	3721	2	N	120	153	1			257
						132	9									
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	1799	1	2050	2	N	-0-					257
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	286	1	1747	2	N	25	35	1			247
						28	9									
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1528	2	N	30	35	1			242
						33	9									
*10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					257
*11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	20					277
						22	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
06	2460 X	2000	-0-	-460	-0-	151	1	1829	2	N	18					75
						20	9									
07	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	179	1	1961	2	N	12					87
						13	9									
08	2511 X	2148	-0-	-363	-0-	179	1	1961	2	N	7					94
						8	9									
09	32304 X	32304	-0-	-0-	-0-	484	1	31712	2	N	98					192
						108	9									
10	3286 X	2050	-0-	-1236	-0-	2032	2	18	9	N	16					208
11	2070 X	1994	-0-	-76	-0-	35	1	1913	2	N	42	186	1			64
						46	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		10252	-0-	10252	10252	1893	1	8339	2	Y	18					18
							20	9									
*06	14334	X	4082	-0-	-10252	-0-	447	1	3453	2	Y	165	88	1			95
							182	9									
*07	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	2553	1	18312	2	Y	60	53	1			102
							66	9									
*08	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	3092	1	18903	2	Y	61					163
							67	9									
*09	9300	X	4939	-0-	-4361	-0-	75	1	4762	2	Y	93	156	1			100
							102	9									
*10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13172	2	100	9	Y	91	92	1			99
*11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1221	1	12703	2	Y	106	101	1			104
							117	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		8433	-0-	8433	8433	928	1	7453	2	N	47					47
							52	9									
*05	0		51221	-0-	51221	59654	9459	1	41656	2	Y	96	43	1			100
							106	9									
*06	78082	X	18428	-0-	-59654	-0-	2076	1	16010	2	Y	311	369	1			42
							342	9									
*07	22630	X	3162	-0-	-19468	-0-	359	1	2576	2	Y	206	248	1			-0-
							227	9									
*08	22630	X	3180	-0-	-19450	-0-	435	1	2659	2	Y	78					78
							86	9									
*09	21900	X	3339	-0-	-18561	-0-	50	1	3195	2	Y	85	163	1			-0-
							94	9									
*10	22630	X	11445	-0-	-11185	-0-	11378	2	67	9	Y	61					61
*11	21900	X	5638	-0-	-16262	-0-	487	1	5073	2	Y	71	40	1			92
							78	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	189	1	1	8	67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	2	8			212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	180	1			110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	169	1			59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	1	8			172

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					119
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6					125
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	317	2	37	9	N	34					159
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	129	1			30
10	341	N	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	N	3					33
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	38	2	4	9	N	4					37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 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
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1686	2	29	9	N	26	84	1			52
07	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	870	2	7	9	N	6					58
08	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	742	2	9	9	N	8	2	8			64
09	1710	N	1003	-0-	-707	-0-	996	2	7	9	N	6					70
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	N	7					77
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2574	2	55	9	N	50					127

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	584	-0-	-2326	-0-	548	2	36	9	N	33	1	8			131
07	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2672	2	32	9	N	29					160
08	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2600	2	57	9	N	52					212
09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	1798	2	11	9	N	10	174	1			48
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2881	2	17	9	N	15					63
*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2916	2	56	9	N	51					114

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2901	2	63	9	N	57					255
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2959	2	45	9	N	41	173	1	3	8	120
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2832	2	43	9	N	39					159
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3043	2	40	9	N	36					195
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2859	2	36	9	N	33	175	1	2	8	51
*11	1530	X	238	-0-	-1292	-0-	232	2	6	9	N	5					56

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	189	1	775	2	N	61	164	1			75
							67	9									
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	191	1	740	2	N	87					162
							96	9									
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	191	1	692	2	N	55	143	1			74
							61	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	197	1	759	2	N	89	139	1			24
							98	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	195	1	863	2	N	101					125
							111	9									
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	192	1	761	2	N	77	158	1			44
							85	9									

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
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					95
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					95
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					98
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					103
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					116
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	143	2	8	9	N	7					123

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					25
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	4	1	387	2	N	-0-					25
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	383	2			N	-0-					181
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					181
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					181
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	N	11	167	1			25
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 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
06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF HENDERSON WELL #: RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					41
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					41
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					41
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					41
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					41
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					41

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
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					76
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					76
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	614	2	56	9	N	51					127
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	673	2	43	9	N	39					166
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	825	2	53	9	N	48	176	1			38
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					38

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	775	-0-	775	14821	154	1	542	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
07	SWR	10	952	-0-	952	15773	1	1	872	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
08	SWR	10	708	-0-	708	16481	243	1	465	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	648	-0-	648	17129	78	1	570	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	532	-0-	532	17661	481	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17661					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	42	-0-	42	2224	9	1	33	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	35	-0-	35	2259	35	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	41	-0-	41	2300	14	1	27	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	27	-0-	27	2327	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	37	-0-	37	2364	37	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2364					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	80	-0-	80	382	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
07	SWR	10	80	-0-	80	462	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
08	SWR	10	40	-0-	40	502	14	1	26	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	82	-0-	82	584	8	1	74	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	106	-0-	106	690	55	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	1	-0-	1	1433	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	1434	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	45	-0-	45	1479	15	1	30	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	47	-0-	47	1526	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	34	-0-	34	1560	34	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1560					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	1	-0-	1	904	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	905	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	25	-0-	25	930	9	1	16	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	24	-0-	24	954	3	1	21	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	19	-0-	19	973	19	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	973					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	579	-0-	579	5476	128	1	451	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	786	-0-	786	6262	786	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	819	-0-	819	7081	281	1	538	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	464	-0-	464	7545	56	1	408	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	362	-0-	362	7907	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7907					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 #: 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
06	SWR	10	22	-0-	22	1346	5	1	17	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	19	-0-	19	1365	19	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	21	-0-	21	1386	7	1	14	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	37	-0-	37	1423	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	29	-0-	29	1452	29	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1452					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-
08	SWR	10	50	-0-	50	647	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	47	-0-	47	694	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	48	-0-	48	742	11	1	37	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	742					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

06	780	N	714	-0-	-66	-0-	694	2	20	9	N	18					133
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	9	1	689	2	N	7					140
							8	9									
08	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					140
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	737	2	33	9	N	30	137	1	12	7	21
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					21
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					21

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

06	180	X	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					76
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					76
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					76
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					76
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					76
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1	8			76
							1	9									

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					35
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					35
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					134
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					146
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6	128	1			24
09	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1119	2	2	9	N	2					26
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1376	2	17	9	N	15					41
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					41

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					400
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					400
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					400
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	N	2					402
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					402
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					402

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

06	2820	X	1067	-0-	-1753	-0-	1058	2	9	9	N	8					614
07	2914	X	1177	-0-	-1737	-0-	987	2	190	9	N	173					787
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					802
09	1440	X	877	-0-	-563	-0-	871	2	6	9	N	5					807
10	1178	X	895	-0-	-283	-0-	889	2	6	9	N	5					812
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					812

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

06	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	84 20	1 9	1061	2	N	18					57
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	1043	2	N	17					74
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80 24	1 9	1199	2	N	22					96
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	1081	2	N	19					115
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	82 20	1 9	1086	2	N	18					133
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	86 23	1 9	1117	2	N	21					154

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3727	2	Y	22					78
							24	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	198	1	3191	2	Y	34					112
							37	9									
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	271	1	4064	2	Y	37					149
							41	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	289	1	4018	2	Y	70					219
							77	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	313	1	4122	2	Y	41	146	1			114
							45	9									
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	303	1	3944	2	Y	35					149
							39	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					46
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					47
							1	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					47
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	77	2	N	1					48
							1	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					48
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

06	2550	X	1094	-0-	-1456	-0-	80	1	1008	2	N	5					136
							6	9									
07	2635	X	626	-0-	-2009	-0-	36	1	586	2	N	4					140
							4	9									
08	2635	X	552	-0-	-2083	-0-	34	1	516	2	N	2					142
							2	9									
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2304	2	N	23					165
							25	9									
10	2418	X	2007	-0-	-411	-0-	140	1	1849	2	N	16					181
							18	9									
*11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	167	1	2176	2	N	24	174	1			31
							26	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

06	360	N	217	-0-	-143	-0-	16 1	1 9	200	2	N	1	1	8			6
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	514	2	N	1	1	8			6
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1027	2	N	2					8
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	913	2	N	1					9
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	958	2	N	5					14
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1023	2	N	1	8	1			7

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7284 - 7298

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

06	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	230 56	1 9	2893	2	N	51	41	1			48
07	4402	X	2406	-0-	-1996	-0-	137 55	1 9	2214	2	N	50	43	1			55
08	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	208 226	1 9	3118	2	N	205	205	1			55
09	4260	X	2944	-0-	-1316	-0-	191 98	1 9	2655	2	N	89	98	1			46
10	4402	X	2684	-0-	-1718	-0-	178 157	1 9	2349	2	N	143	101	1			88
11	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	174 146	1 9	2266	2	N	133	130	1			91

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		2583	-0-	2583	2583	2564	2	19	9	N	17	2	8			15
07	27893	X	25310	-0-	-2583	-0-	25117	2	193	9	N	175	38	8			152
08	35898	X	17311	-0-	-18587	-0-	1075	1	16150	2	N	78	108	1			122
							86	9									
09	34740	X	12876	-0-	-21864	-0-	860	1	11960	2	N	51	148	1			25
							56	9									
10	35898	X	11805	-0-	-24093	-0-	829	1	10935	2	N	37					62
							41	9									
11	34740	X	11062	-0-	-23678	-0-	786	1	10229	2	N	43					105
							47	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					67
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1338	2	157	9	N	143	180	1			13
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	N	12					25
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1425	2	35	9	N	32					75
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					95
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12					107

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					87
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					87
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					87
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					87

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

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					110
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					110
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					110
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					110
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					110
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	139	3	39	9	N	35					282
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	145	3	35	9	N	32					314
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	66	3	22	9	N	20					334
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	68	3	24	9	N	22					356
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					356
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					356

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

06	0	W	11602	-0-	11602	11874	11500	2	102	9	N	93					93
07	0	W	13749	-0-	13749	25623	13666	2	83	9	N	75					168
08	0	W	12623	-0-	12623	38246	12529	2	94	9	N	85	180	1			73
09	0	W	12873	-0-	12873	51119	12764	2	109	9	N	99					172
10	0	W	13494	-0-	13494	64613	13384	2	110	9	N	100	184	1			88
11	0	W	12678	-0-	12678	77291	12564	2	114	9	N	104					192

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

06	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	227	1	3474	2	Y	-0-					30
07	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	267	1	3475	2	Y	3					33
							3	9									
08	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	276	1	3383	2	Y	-0-					33
09	3870	X	3350	-0-	-520	-0-	247	1	3103	2	Y	-0-					33
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	267	1	3503	2	Y	-0-					33
11	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	250	1	3263	2	Y	2					35
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-					9
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	205	1	2668	2	Y	-0-					9
08	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	222	1	2722	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	203	1	2550	2	Y	-0-					9
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	210	1	2756	2	Y	-0-					9
*11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	203	1	2651	2	Y	-0-					9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					12
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	64	1	829	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					5
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	61	1	768	2	Y	-0-					5
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	52	1	686	2	Y	-0-					5
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					5

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	N	2528	-0-	-34	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	179	1	2330	2	Y	13					17
							14	9									
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	189	1	2317	2	Y	-0-	15	1			2
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	179	1	2242	2	Y	-0-					2
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	172	1	2259	2	Y	-0-					2
11	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					2

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
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					5
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					5
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-	4	1			1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					1
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					1

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
06	7896	X	3819	-0-	-4077	-0-	234	1	3582	2	Y	3					50
							3	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	259	1	3364	2	Y	22					72
							24	9									
08	4619	X	2588	-0-	-2031	-0-	195	1	2393	2	Y	-0-	61	1			11
09	4470	X	2837	-0-	-1633	-0-	209	1	2626	2	Y	2					13
							2	9									
10	4216	X	3299	-0-	-917	-0-	233	1	3066	2	Y	-0-					13
11	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	234	1	3061	2	Y	14					27
							15	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
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	166	1	2537	2	Y	-0-					3
07	2821	N	2510	-0-	-311	-0-	179	1	2323	2	Y	7					10
							8	9									
08	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	190	1	2323	2	Y	-0-	7	1			3
09	2700	N	2297	-0-	-403	-0-	170	1	2127	2	Y	-0-					3
10	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	175	1	2295	2	Y	1					4
							1	9									
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		139	-0-	139	228	139	4			N	-0-					28
07	14B2 EXT		131	-0-	131	359	131	4			N	-0-					28
08	390		108	-0-	-282	77	108	4			N	-0-					28
09	190	N	113	-0-	-77	-0-	113	4			N	-0-					28
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	4			N	-0-					28
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	10					110
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

06	4457	4457	-0-	-0- B	-0-	100	1	4343	2	N	13	162	1				177
						14	9										
07	3100	2971	-0-	-129 B	-0-	100	1	2836	2	N	32						209
						35	9										
08	3100	2375	-0-	-725 B	-0-	75	1	2276	2	N	22						231
						24	9										
09	3000	2735	-0-	-265 B	-0-	100	1	2605	2	N	27						258
						30	9										
10	3100	2542	-0-	-558 B	-0-	100	1	2439	2	N	3						261
						3	9										
11	3000	2200	-0-	-800 B	-0-	100	1	2080	2	N	18						279
						20	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

06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					67
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1780	2	1	9	N	1					68
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1881	2	2	9	N	2					70
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					70
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1808	2	8	9	N	7					77

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

06	1980	X	1893	-0-	-87	-0-	1885	2	8	9	N	7					145
07	2077	X	1902	-0-	-175	-0-	1896	2	6	9	N	5					150
08	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	1919	2	11	9	N	10					160
09	2010	X	1501	-0-	-509	-0-	1492	2	9	9	N	8					168
10	1953	X	1838	-0-	-115	-0-	1830	2	8	9	N	7					175
11	1890	X	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10					185

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2					160
07	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	2			N	-0-					160
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1900	2	3	9	N	3					163
09	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1839	2	2	9	N	2					165
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2					167
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					170

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					139
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					139
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					139
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					139
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					139
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					1
07	5270	X	4078	-0-	-1192	-0-	4078	3			N	-0-	1	5			-0-
08	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3976	-0-	-1124	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3206	-0-	-2064	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1943	-0-	-2017	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					1
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	29	1	394	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
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	76					94
							84	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	81	1	1133	2	N	35					129
							39	9									
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	82	1	1160	2	N	31					160
							34	9									
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	81	1	1123	2	N	29					189
							32	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	Y	33	179	1			43
							36	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	82	1	1104	2	Y	35					78
							39	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1444	2	Y	1					4
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	266	1	1347	2	Y	-0-					4
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	234	1	1280	2	Y	9					13
							10	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	254	1	1439	2	Y	-0-					13
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	Y	-0-					1
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	595	1	3376	2	Y	15					16
							17	9									
08	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	634	1	3203	2	Y	-0-					16
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	602	1	3302	2	Y	-0-	15	1			1
10	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	585	1	3312	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	562	1	3291	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	568	1	3222	2	Y	15					18
							17	9									
08	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	650	1	3285	2	Y	-0-					18
09	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	571	1	3130	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	542	1	3070	2	Y	-0-					2
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2730	X	1728	-0-	-1002	-0-	252	1	1476	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	251	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	202	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1205	-0-	-1015	-0-	186	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1233	-0-	-1061	-0-	185	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					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
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-	715	1	4185	2	N	-0-					10
07	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	757	1	4296	2	N	-0-					10
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	828	1	4185	2	N	95					105
							105	9									
09	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	742	1	4067	2	N	-0-	85	1			20
10	5270	X	5000	-0-	-270	-0-	750	1	4250	2	N	-0-					20
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	N	-0-					67
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	111	1	631	2	N	-0-					67
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	114	1	576	2	N	-0-					67
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	105	1	578	2	N	6	66	1			7
							7	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	106	1	598	2	N	-0-					7
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	406	1	2377	2	Y	4	50	1			10
							4	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	426	1	2416	2	Y	32					42
							35	9									
08	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	449	1	2268	2	Y	-0-					42
09	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	402	1	2206	2	Y	7	42	1			7
							8	9									
10	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	423	1	2397	2	Y	-0-					7
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	260	1	1524	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
07	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	274	1	1556	2	Y	31					40
							34	9									
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	290	1	1465	2	Y	-0-					40
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	257	1	1412	2	Y	8	41	1			7
							9	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	267	1	1515	2	Y	-0-					7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	N	-0-					18
07	744	X	691	-0-	-53	-0-	104	1	587	2	N	-0-					18
08	744	X	656	-0-	-88	-0-	108	1	548	2	N	-0-					18
09	720	X	643	-0-	-77	-0-	99	1	544	2	N	-0-					18
10	744	X	674	-0-	-70	-0-	101	1	573	2	N	-0-					18
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	837	1	4895	2	N	41					55
							45	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	894	1	5072	2	N	-0-					55
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	970	1	4899	2	N	-0-					55
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	881	1	4833	2	N	31	69	1			17
							34	9									
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	890	1	5043	2	N	-0-					17
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					13
08	2759	N	1183	-0-	-1576	-0-	1183	2			N	-0-					13
09	2070	N	603	-0-	-1467	-0-	603	2			N	-0-					13
10	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					13
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	187	1	4447	2	N	43	1	1	15	8	87
							47	9									
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	281	1	6118	2	Y	11	90	1	7	8	1
							12	9									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	283	1	5797	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	271	1	5568	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	281	1	5317	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	280	1	5292	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	165	1	2145	2	Y	-0-					19
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	2	Y	-0-					19
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					19
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	163	1	2136	2	Y	14					33
							15	9									
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					33

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					51
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					51
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					51
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					51
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	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

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					36
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					37
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					38
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					38
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					40
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					40

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					82
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					82
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					82
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	170	2	3	9	N	3					85

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3289	-0-	3289	3289	1576	2	1713	9	N	1557	1222	1			335

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					112
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					112
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					112
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					112
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					112

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	972	2	24	9	Y	22	39	1			32
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1434	2	15	9	Y	14	43	1			3
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1018	2	7	9	Y	6					9
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1533	2	25	9	Y	23					32
10	1116	N	654	-0-	-462	-0-	644	2	10	9	Y	9					41
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					41

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	N	5					94
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11					105
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					105
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					105
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					105
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					105

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					77
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					77
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					77
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1187	2	25	9	N	23	67	1			95
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1267	2	35	9	N	32					127
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	N	18					145
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1500	2	45	9	N	41	106	1			80
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	952	2	2	9	N	2					82
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	780	2	19	9	N	17					99

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					77
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					77
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					77
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					77
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	954	2	98	9	N	89	63	1			51
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1726	2	109	9	N	99	149	1			1
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1982	2	91	9	N	83					84
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1424	2	97	9	N	88	88	1			84
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1332	2	108	9	N	98	149	1			33
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1082	2	101	9	N	92					125

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
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1580	2	31	9	N	28	76	1			29
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					61
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1707	2	108	9	N	98	139	1			20
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27					47
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					47
11	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	347	2	131	9	N	119	101	1			65

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					122
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					122
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					122
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					122
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					156
07	3100	N	3544	-0-	444	444	3541	2	3	9	N	3					159
08	3100	N	3684	-0-	584	1028	3676	2	8	9	N	7	66	1			100
09	1739	N	711	-0-	-1028	-0-	709	2	2	9	N	2					102
10	1395	X	606	-0-	-789	-0-	606	2			N	-0-					102
11	1350	X	322	-0-	-1028	-0-	319	2	3	9	N	3					105

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	2	29	9	N	26	62	1			-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	N	28					28
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1950	2	31	9	N	28					56
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1896	2	20	9	N	18	67	1			7
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2026	2	19	9	N	17					24
11	1920	N	986	-0-	-934	-0-	961	2	25	9	N	23					47

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	N	19					248
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	N	23					271
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4					275
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7	66	1			216
10	713	N	501	-0-	-212	-0-	499	2	2	9	N	2					218
11	1500	N	418	-0-	-1082	-0-	410	2	8	9	N	7					225

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
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	716	2	20	9	N	18					110
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	856	2	22	9	N	20					130
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	92	1			45
09	750	N	127	-0-	-623	-0-	103	2	24	9	N	22					67
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					70
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					75

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
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					111
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					111
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3					114
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					114
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					114
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			N	-0-					114

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
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1124	2	9	9	N	8					164
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1132	2	4	9	N	4	82	1			86
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1131	2	8	9	N	7					93
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1076	2	14	9	N	13					106
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					116
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1085	2	17	9	N	15					131

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
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1869	2	29	9	N	26	105	1			117
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2354	2	35	9	N	32					149
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2132	2	14	9	N	13					162
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1702	2	18	9	N	16	78	1			100
10	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	1561	2	24	9	N	22					122
11	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1452	2	19	9	N	17					139

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					66
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					66
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					66
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					69
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23					92
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	660	2	17	9	N	15					107

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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					38
07	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					38
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					38
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-					38
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					38
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	N	27					82
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55					137
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4573	2	7	9	N	6					143
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4105	2	28	9	N	25	116	1			52
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4403	2	31	9	N	28					80
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4121	2	33	9	N	30	80	1			30

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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					65
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					65
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					65
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					65
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					65
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					65

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
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					50
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					50
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					50
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					50
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	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
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					7
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					7
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					7
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					7
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	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
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
10	329	X	115	-0-	-214	-0-	115	2			N	-0-					17
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	550	2	53	9	N	48	180	1			18
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20					38
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2512	2	36	9	N	33					213
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2768	2	87	9	N	79	189	1			103
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2759	2	44	9	N	40					143
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2643	2	59	9	N	54					197
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2571	2	36	9	N	33	185	1			45
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2400	2	31	9	N	28					73

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

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
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					57
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					57
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					57
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					57
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	2	9	9	N	8					124
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					124
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					139
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					144
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	329	2	3	9	N	3					147
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	321	2	3	9	N	3					150

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

06	480	X	379	-0-	-101	-0-	373	2	6	9	Y	5	17	1			10
07	496	X	213	-0-	-283	-0-	206	2	7	9	Y	6					16
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	474	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5					19
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	8					27
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	Y	27	23	1			31

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					9
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					9
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					3
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					5
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					5
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4	81	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					13
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					13
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					13
10	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1517	2	56	9	N	51	64	1			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					32
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					32
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					32
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					32
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					32
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					62
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					62
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1095	2	24	9	N	22					70
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	N	25					95
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					107
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					107
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	12	97	1			22
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

06	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	1334	2	42	9	N	38	156	1			31
07	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1660	2	47	9	N	43					74
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1466	2	44	9	N	40					114
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1570	2	39	9	N	35					149
10	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1637	2	48	9	N	44	160	1			33
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					33

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	N	55					176
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	2	21	9	N	19	126	1			69
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3775	2	37	9	N	34					103
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3602	2	31	9	N	28					131
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3792	2	37	9	N	34	109	1			56
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					56

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14					30
07	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					30
08	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1530	2	50	9	N	45					75
09	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	1538	2	9	9	N	8					83
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	N	7					90
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					90

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2251	2	70	9	N	64	95	1			27
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3					30
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2032	2	30	9	N	27					57
09	2340 N	2220	-0-	-120	-0-	2195	2	25	9	N	23					80
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	2238	2	8	9	N	7					87
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12	161	1			33
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					42
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1398	2	6	9	N	5					47
10	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1438	2	6	9	N	5					52
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					52

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					11
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					11
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					11
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2					13
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1369	2	26	9	N	24					37
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					37

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6					45
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	N	9					54
08	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1004	2	9	9	N	8					62
09	1410	N	981	-0-	-429	-0-	979	2	2	9	N	2					64
10	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1116	2	9	9	N	8					72
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					72

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					28
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	249	2	24	9	N	22					50
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	293	2	11	9	N	10					60
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12					72
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9	76	1			5
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					5

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	43	1			56
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					56
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					56

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					67
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					58
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1413	2	43	9	N	39					97
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1275	2	3	9	N	3	92	1			8
09	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					8
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	203	2	30	9	N	27					35
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	42	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	80	38	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 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
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					64
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					64
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					64
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					64
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					64

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					143
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					143
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					143
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					143
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	454	2	20	9	N	18	65	1			8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	460	2	11	9	N	10					18
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					18
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					18

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
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					27
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					27
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					27
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					27
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					27
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27

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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1666	2	19	9	N	17					70
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1630	2	3	9	N	3					73
08	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1580	2	11	9	N	10					83
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1503	2	19	9	N	17					100
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1508	2	12	9	N	11	96	1			15
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					15

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
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4	9	Y	4	26	1			15
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	193	2	8	9	Y	7	16	1			6
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	231	2	6	9	Y	5					11
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	Y	8					19
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	159	2	2	9	Y	2	18	1			3
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					23

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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7					90
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	Y	5					95
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3					98
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1534	2	6	9	Y	5					103
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	Y	3	82	1			24
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					48
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					48
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					48
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					48
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					48
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					48

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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6	154	1			6
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					6
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					8
09	840	N	690	-0-	-150	-0-	682	2	8	9	N	7					15
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					15
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	456	2	3	9	N	3					75
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					82
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	N	1					83
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	2	53	9	N	48	77	1			54
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	479	2	6	9	N	5	14	7			45
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					45

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					131
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					131
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					131
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	2			Y	-0-					131
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1359	2	52	9	Y	47					178
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					178

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	799	2	26	9	N	24					181
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	880	2	15	9	N	14	171	1			24
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	784	2	1	9	N	1					25
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					25
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	650	2	14	9	N	13					38
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					38

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6					73
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	25	2	2	9	N	2	31	1			44
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					44
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					44
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					44

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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					52
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					65
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4					69
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	N	6					75
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					75
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					75

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

06	14B2 EXT		31	-0-	31	80	31	2			N	-0-					92
07	14B2 EXT		57	-0-	57	137	57	2			N	-0-					92
08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					92
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					37
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					37
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					37
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			N	-0-					37
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1778	2	134	9	N	122					159
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					159

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					44
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	350	2	20	9	N	18					62
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	301	2	87	9	N	79					141
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					141
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					141
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					141

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	77	-0-	77	124	77	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	66	-0-	66	190	66	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	81	-0-	81	271	81	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	271					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57					66
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	237	2	20	9	Y	18					84
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					93
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					93

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		58	-0-	58	124	6 1	1 9	51	2	Y	1					1
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			Y	-0-					43
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			Y	-0-					43
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					43
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					43
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					48
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		280	-0-	280	972	272	2	8	9	Y	7					44
07	T. A.		493	-0-	493	1465	493	2			Y	-0-	21	1			23
08	1773	N	308	-0-	-1465	-0-	308	2			Y	-0-					23
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2					25
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					28
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					68
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					68
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					68
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					68
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					68
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					68

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	64	1			33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32					65
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	725	2	3	9	N	3					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	N	16					34
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	842	2	28	9	N	25					59
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					67
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3					70
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					70

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1644	2	11	9	N	10					45
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1993	2	8	9	N	7					52
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					62
09	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1021	2	6	9	N	5					67
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1859	2	9	9	N	8					75
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					75

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					67
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					67
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					67
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					67
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					67
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					68
09	14B2	EXT	4	-0-	4	103	4	2			N	-0-					68
10	14B2	EXT	3	-0-	3	106	3	2			N	-0-					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					18
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					18
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	431	2	41	9	N	37					42
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					42
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	429	2	2	9	N	2					44
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					49
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					15

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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					74
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					74
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					74
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	7			73
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					55
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					55
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					55
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					55
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					38
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					38
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					38
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					38
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					38
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					38

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	335	2	162	9	N	147					200
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	168	1			33
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					33
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					33
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1320	2	10	9	N	9					112
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	N	10	87	1			35
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					40
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	N	7					47
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					55
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					55

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					37

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					62
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					62
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					62
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					62

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

06	750	N	377	-0-	-373	-0-	371	2	6	9	N	5					182
07	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-	151	1			31
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					31
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1					32
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	333	2	9	9	N	8					40
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

06	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	2	2	9	N	2					82
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					82
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					95
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	458	2	2	9	N	2	85	1			12
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1110	2	33	9	N	30					120
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1140	2	18	9	N	16	105	1			31
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1172	2	21	9	N	19					50
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13					63
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1003	2	11	9	N	10					73
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					73

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	109	2	124	9	N	113	173	1			7
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	2	17	9	N	15					15
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					92
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					92
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					92
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					92
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					92

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					14

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					71
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					71
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					71
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					71
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	20					91
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					91

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					6
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					6
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	7					13
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					13

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	N	13					13
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					13

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	169	169	1			200
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					200
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					200
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					200
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					200

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					24
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					24

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		182	-0-	182	359	182	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		138	-0-	138	497	138	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-

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
06	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					15
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					15
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					15
09	2460	N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			N	-0-					15
10	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2222	2	14	9	N	13					28
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					28

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
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					18
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					18
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					18
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	171	2	33	9	Y	30					48
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2					50
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					50

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	778	2	17	9	N	15					82
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	838	2	14	9	N	13					95
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	789	2	14	9	N	13					108
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	728	2	10	9	N	9					117
10	837	N	495	-0-	-342	-0-	389	2	106	9	N	96	176	1			37
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					37

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
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	839	2	26	9	Y	24					85
07	1023	N	183	-0-	-840	-0-	183	2			Y	-0-	73	1			12
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	616	2	20	9	Y	18					30
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	Y	7					37
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	970	2	32	9	Y	29					66
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					66

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
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					12
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	23	2	1	9	Y	1					13
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					19
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	18	1			5
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					7
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					7
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					7
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	22					22
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					18
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					18
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					18
*10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					94
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	79	1			15
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					15
*09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2			Y	-0-					15
*10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-	1	7			14
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					17
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	Y	18					21
							20	9									
07	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	137	1	1209	2	Y	43	62	1			2
							47	9									
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	140	1	1229	2	Y	1					3
							1	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	Y	41					44
							45	9									
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	148	1	1136	2	Y	38	60	1			22
							42	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					17
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					17
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					17
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					32
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					32
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23					55
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					55
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					55
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					55

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					133
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1477	2	26	9	N	24					157
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1525	2	56	9	N	51					208
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1537	2	26	9	N	24					232
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1460	2	63	9	N	57	171	1			118
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					118

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					35
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					35
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					35
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					35
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					35
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					35

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					30
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2				Y	-0-					58
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	377 2	15	9		Y	14					72
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	423 2	23	9		Y	21					93
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2				Y	-0-					93
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2				Y	-0-	21	7			72
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					3
08	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3
09	T. A.		54	-0-	54	103	53	2	1	9	Y	1					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	12					16
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					16

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	264	2	1	9	Y	1	56	1			4
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					4
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
*10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	7			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					163
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	116	2	22	9	Y	20	90	1			93
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	93	2	77	9	Y	70					163
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					163
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	70	7			93
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					93

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					3
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					3
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					9
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					9
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					9
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					9
*10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			Y	-0-	1	7			8
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	17	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	55	1			43
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5					8
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	2	13	9	Y	12					20
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	Y	8					28
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	612	2	14	9	Y	13	23	1			18
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	31	1			2
08	T. A.		81	-0-	81	81	8 1	1 9	72	2	Y	1					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	19					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	19	30	1			11
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	2			Y	-0-					18
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5					23
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	234	2	28	9	Y	25					48
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	337	2	22	9	Y	20					68
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13					81
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					81

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	596	2	25	9	Y	23	67	1			67
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	645	2	1	9	Y	1					68
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					68
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	559	2	10	9	Y	9					77
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1					78
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	459	-0-	-441	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	202	2	1	9	Y	1					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					110
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2510	2	36	9	Y	33					143
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2178	2	47	9	Y	43					186
*09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			Y	-0-					186
*10	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2	9	Y	2	145	1			43
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1142	2	62	9	Y	56					141
07	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	Y	5	69	1			77
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					77
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1190	2	6	9	Y	5					82
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19	9	Y	17					99
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					99

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					19
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	55	2	3	9	Y	3					22
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
*10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-	17	1			5
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	4					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	11	15	1			1
08	14B2	EXT	60	-0-	60	4047	6	1	54	2	Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4047					Y	10					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4047					Y	10	15	1			6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4047					Y	NO RPT					6

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1383	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1198	2	10	9	Y	9					17
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					19
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9	16	1			12
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					12

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					11
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					11
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	464	2	1	9	N	1					12
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					12
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					12

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					7
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					7
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					7

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					6
							4	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	188	1	1661	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	180	1	1579	2	Y	-0-					2
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	165	1	1401	2	Y	9					11
							10	9									
10	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	179	1	1373	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					6

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1572	2	73	9	N	66	168	1			5
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1656	2	17	9	N	15					20
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					38
09	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1572	2	32	9	N	29					67
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25					92
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					38
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	25	34	1			29
07	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	11	36	1			4
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					39

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	265	1	2244	2	Y	9					9
							10	9									
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	276	1	2437	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
08	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	259	1	2274	2	Y	1					1
							1	9									
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	265	1	2253	2	Y	21					22
							23	9									
10	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	270	1	2078	2	Y	19	30	1			11
							21	9									
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					11

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					14
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					14
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	33					47
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					47

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					27
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		211	-0-	211	625	185	2	26	9	Y	24	32	1			29
07	784	X	159	-0-	-625	-0-	147	2	12	9	Y	11	35	1			5
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	11					23
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	16					39
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					39

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	117	1			31
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1078	2	26	9	N	24					55
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	N	8					63
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1043	2	19	9	N	17					80
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1023	2	24	9	N	22					102
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					102

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-	32	1			1
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					1
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					1
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1436	2	1	9	N	1					2
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					2
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					2

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
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	573	2	10	9	N	9					62
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	532	2	12	9	N	11					73
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					83
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	554	2	11	9	N	10					93
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					102
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					102

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
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			5
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	N	1					6
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	265	2	2	9	N	2					8
*09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					8
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	5	1			3
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					80
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	684	2	14	9	N	13					93
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	N	5					98
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	85	1			20
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					28
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

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
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					31
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					31
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					31
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					32
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

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
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					62
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					67
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					68
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					70
10	775	N	438	-0-	-337	-0-	429	2	9	9	N	8					78
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					78

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
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1854	2	64	9	N	58					93
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1861	2	48	9	N	44					137
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	2	35	9	N	32	169	1			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	622	2	35	9	N	32					32
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4227	2	54	9	Y	49	69	1			59
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	2	24	9	Y	22	73	1			8
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3849	2	14	9	Y	13					21
09	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3370	2	28	9	Y	25					46
10	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	3645	2	33	9	Y	30					76
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					76

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
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					97
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1742	2	9	9	N	8					105
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1732	2	13	9	N	12					117
09	1710	N	1238	-0-	-472	-0-	1227	2	11	9	N	10					127
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1561	2	8	9	N	7	102	1			32
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					32

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					48
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	N	5					53
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1593	2	10	9	N	9					62
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1578	2	3	9	N	3					65
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1654	2	11	9	N	10					75
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					75

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	775	2	3	9	N	3					40
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					40
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					40
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	685	2	44	9	N	40					80
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	712	2	6	9	N	5					85
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					85

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	15	1			5
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	2743	2	29	9	Y	26					100
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	95	1			6
08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2576	2	40	9	Y	36					42
09	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	2331	2	20	9	Y	18					60
10	2821	N	2349	-0-	-472	-0-	2315	2	34	9	Y	31					91
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					91

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2402	2	59	9	N	54					62
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					62
08	3100	N	3339	-0-	239	239	3338	2	1	9	N	1	53	1			10
09	3000	N	3274	-0-	274	513	3213	2	61	9	N	55					65
10	3100	N	3339	-0-	239	752	3314	2	25	9	N	23	58	1			30
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	53	1			38
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2372	2	19	9	Y	17	35	1			20
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2193	2	12	9	Y	11					31
09	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	2198	2	14	9	Y	13					44
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	2	13	9	Y	12	48	1			8
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					50
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	9	N	75	97	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	92	1			50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					3
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					3
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					3
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1305	2	116	9	N	105					108
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					108

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
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	172	2			N	-0-					20
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					47
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					47
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					38
07	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					38
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					58
09	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			N	-0-					58
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					58
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					15
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					15
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					15
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					25
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					13
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					13

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26	174	1			42
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	471	2	34	9	N	31					73
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					73
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	396	2	33	9	N	30					103
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	419	2	19	9	N	17					120
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					120

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					12
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					12
08	1054	N	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					12
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					15
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					15

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
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	828	2	53	9	N	48					198
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	855	2	1	9	N	1	171	1			28
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					28
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					28
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	935	2	88	9	N	80					108
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

06	2900	N	926	-0-	-1974	1606	926	2			Y	-0-					3
07	2520	N	914	-0-	-1606	-0-	914	2			Y	-0-					3
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4					7
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					7
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	889	2	3	9	Y	3					10
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					10

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

06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
07	837	X	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					154
08	837	X	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					154
09	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-					154
10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					154
*11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					52
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					52
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					52
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					52
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					52

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2739	2	6	9	N	5					57
07	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2765	2	7	9	N	6					63
08	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2606	2	6	9	N	5					68
09	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2647	2	2	9	N	2					70
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2745	2	6	9	N	5					75
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					75

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					30
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					12
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					12
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					12
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					12
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					12

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					1
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					2
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					2

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	134	1	534	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	-0-					-0-
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	1			N	-0-					-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	2	N	-0-					-0-
11	900	N	588	-0-	-312 B	-0-	30	1	558	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					9
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					9
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					9
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					9
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					9
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
UOSI OPERATING, INC. 875336
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 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
06	6900 #	5450	-0-	-1450	-0-	5052	3	398	9	N	362	380	1			74
07	6510 #	5514	-0-	-996	-0-	5107	3	407	9	N	370	184	1			260
08	6510 #	5412	-0-	-1098	-0-	5005	3	407	9	N	370	370	1			260
09	5460 #	4345	-0-	-1115	-0-	4020	3	325	9	N	295	363	1			192
10	5846 R	5846	-0-	-0-	-0-	5409	3	437	9	N	397	364	1			225
11	5460 #	5434	-0-	-26	-0-	5049	3	385	9	N	350	381	1			194

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					178
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					178
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					178
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					158
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					158
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					158
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					94
08	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					94
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					94
10	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					94
11	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-					148
07	868	#	28	-0-	-840	-0-	28	2			N	-0-					148
08	868	#	31	-0-	-837	-0-	31	2			N	-0-					148
09	600	#	21	-0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					148
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					148

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					12
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	105	3	9	9	Y	8					20
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	72	3	10	9	Y	9					29

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

06	1620	X	958	-0-	-662	B	-0-	47	1	866	3	Y	41	45	1			3
								45	9									
07	1674	X	557	-0-	-1117	B	-0-	48	1	485	3	Y	22	17	1			8
								24	9									
08	1333	X	1245	-0-	-88	B	-0-	61	1	1151	3	Y	30	33	1			5
								33	9									
09	1467	X	1467	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1393	3	Y	22	27	1			-0-
								24	9									
10	1817	X	1817	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1565	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
*11	1786	X	1786	-0-	-0-	B	-0-	221	1	1524	3	Y	37	32	1			5
								41	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

06	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	58	1	992	3	Y	103	114	1			5
								113	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1140	3	Y	88	69	1			24
								97	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1025	3	Y	103	116	1			11
								113	9									
09	1170	N	864	-0-	-306	B	-0-	39	1	740	3	Y	77	87	1			1
								85	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1328	3	Y	118	98	1			21
								130	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1025	3	Y	105	110	1			16
								116	9									

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
06	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	63	1	2596	3	N	193	210	1			20
							212	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224 B	-0-	58	1	2249	3	N	151	121	1			50
							166	9									
08	2697	X	2498	-0-	-199 B	-0-	60	1	2243	3	N	177	200	1			27
							195	9									
09	2880	X	1878	-0-	-1002 B	-0-	45	1	1689	3	N	131	140	1			18
							144	9									
10	2976	X	2407	-0-	-569 B	-0-	213	1	1953	3	N	219	237	1			-0-
							241	9									
11	2880	X	2201	-0-	-679 B	-0-	220	1	1676	3	Y	277	233	1			44
							305	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

06	171	X	171	-0-	-0- B	-0-	92	3	79	9	Y	72	69	1			26
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	69	3	51	9	Y	46	44	1			28
08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	79	3	67	9	Y	61	66	1			23
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	79	3	51	9	Y	46	69	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	96	3	64	9	Y	58	57	1			1
*11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	107	3	86	9	Y	78	65	1			14

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

06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4670	-0-	-550	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
*11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

06	6780	X	794	-0-	-5986	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	337	-0-	-6359	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	705	-0-	-3232	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

06	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6234	-0-	-896	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4774	-0-	-1976	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	6773	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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 #: 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
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	3		N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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

06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3		N	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
09	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	3		N	-0-			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	3		N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

06	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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 #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	135	-0-	-7065	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
*11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

06	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3847	-0-	-1793	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6175	-0-	-1115	-0-	6175	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

06	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

06	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

06	8040	X	6220	-0-	-1820	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	5921	-0-	-2387	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6338	-0-	-1753	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	4506	-0-	-2574	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
*11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3020	-0-	-1570	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4197	-0-	-93	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

06	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4535	-0-	-580	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3479	-0-	-1441	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	4536	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 #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

06	1740	X	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

06	16950	X	15909	-0-	-1041	-0-	15909	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	14369	-0-	-2898	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	16205	-0-	-1062	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	12024	-0-	-4506	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	16725	-0-	-356	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
11	15900	X	15694	-0-	-206	-0-	15694	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

06	6960	X	6740	-0-	-220	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6398	-0-	-732	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6987	-0-	-183	-0-	6987	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 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
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-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1235	-0-	-145	-0-	1163	2	72	9	Y	65	71	1			104
07	2232	X	1314	-0-	-918	-0-	1245	2	69	9	Y	63	89	1			78
08	2232	X	1099	-0-	-1133	-0-	978	2	121	9	Y	110	110	1			78
09	2160	X	985	-0-	-1175	-0-	927	2	58	9	Y	53	54	1			77
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1860	2	103	9	Y	94	86	1			85
11	1260	X	931	-0-	-329	-0-	867	2	64	9	Y	58	42	1			101

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	52	1			109
07	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2106	2	79	9	Y	72	93	1			88
08	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	1862	2	154	9	Y	140	129	1			99
09	2220	X	1576	-0-	-644	-0-	1512	2	64	9	Y	58	68	1			89
10	2294	X	1365	-0-	-929	-0-	1315	2	50	9	Y	45	93	1			41
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1529	2	76	9	Y	69	20	1			90

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2032	2	68	9	Y	62	31	1			79
07	1860	X	1509	-0-	-351	-0-	1464	2	45	9	Y	41	67	1			53
08	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	1490	2	100	9	Y	91	80	1			64
09	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1832	2	63	9	Y	57	44	1			77
10	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2074	2	63	9	Y	57	83	1			51
*11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2428	2	98	9	Y	89	25	1			115

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	3651	2	90	9	Y	82	68	1			119
07	3968	X	3918	-0-	-50	-0-	3832	2	86	9	Y	78	101	1			96
08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3310	2	163	9	Y	148	139	1			105
09	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	3416	2	86	9	Y	78	72	1			111
10	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	2886	2	64	9	Y	58	117	1			52
11	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2711	2	79	9	Y	72	25	1			99

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3065	2	14	9	Y	13	11	1			19
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3556	2	14	9	Y	13	16	1			16
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3598	2	33	9	Y	30	25	1			21
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	2	18	9	Y	16	14	1			23
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	2	19	9	Y	17	25	1			15
11	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	3489	2	19	9	Y	17	7	1			25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4180	2	46	9	Y	42					135
07	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4132	2	39	9	Y	35					170
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4495	2	33	9	Y	30					200
09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	4186	2	41	9	Y	37					237
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4427	2	41	9	Y	37	186	1			88
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	3592	2	39	9	Y	35					123

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			13
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1138	2	8	9	Y	7	11	1			9
08	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1277	2	19	9	Y	17	14	1			12
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	Y	7	8	1			11
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	867	2	6	9	Y	5	12	1			4
11	1260	N	944	-0-	-316	-0-	936	2	8	9	Y	7	2	1			9

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4335	2	32	9	Y	29	29	1			156
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5130	2	34	9	Y	31	37	1			150
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6096	2	89	9	Y	81	61	1			170
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5073	2	37	9	Y	34	39	1			165
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5324	2	35	9	Y	32	53	1			144
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4412	2	39	9	Y	35	15	1			164

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

06	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	2339	2	21	9	Y	19	16	1			27
07	3503	X	2709	-0-	-794	-0-	2687	2	22	9	Y	20	23	1			24
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3442	2	62	9	Y	56	40	1			40
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2689	2	24	9	Y	22	28	1			34
10	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2106	2	17	9	Y	15	36	1			13
11	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1634	2	18	9	Y	16	6	1			23

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2598	2	103	9	Y	94	88	1			141
07	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	1804	2	66	9	Y	60	120	1			81
08	3317	X	1366	-0-	-1951	-0-	1265	2	101	9	Y	92	108	1			65
09	3180	X	648	-0-	-2532	-0-	623	2	25	9	Y	23	45	1			43
10	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2378	2	86	9	Y	78	51	1			70
*11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4328	2	208	9	Y	189	34	1			225

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

06	630	N	427	-0-	-203	-0-	63	1	361	3	Y	3								38
							3	9												
07	806	N	385	-0-	-421	-0-	55	1	327	3	Y	3								41
							3	9												
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	57	1	345	3	Y	2								43
							2	9												
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	382	3	Y	2								45
							2	9												
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	44	1	268	3	Y	3								48
							3	9												
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT								48

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

06	240	N	221	-0-	-19	-0-	33	1	188	3	N	-0-								45
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	N	-0-								45
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-								45
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	N	-0-								45
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-								45
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	3	2	9	Y	2					35
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3					38
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					39
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	107	3	8	9	Y	7					46
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					46
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					46

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					23
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					23
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					23
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					23
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					23
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					23

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	755	3	6	9	Y	5					37
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	725	3	4	9	Y	4					41
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	Y	10					51
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2					53
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4					57
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					57

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	415	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	3	3	9	Y	3					6
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					12
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					14
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	642	1	1838	3	N	9			117
							10	9							
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	656	1	1862	3	N	3			120
							3	9							
08	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	651	1	1850	3	N	5			125
							6	9							
09	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	631	1	1564	3	N	2			127
							2	9							
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	597	1	1832	3	N	1			128
							1	9							
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			128

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
06	1200	N	879	-0-	-321	-0-	130	1	749	3	N	-0-			52
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	166	1	998	3	N	1			53
							1	9							
08	1147	N	755	-0-	-392	-0-	106	1	646	3	N	3			56
							3	9							
09	870	N	439	-0-	-431	-0-	68	1	370	3	N	1			57
							1	9							
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	189	1	1139	3	N	-0-			57
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1327	3	2	9	N	2			46
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1397	3	8	9	N	7			53
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1321	3	1	9	N	1			54
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1304	3	4	9	N	4			58
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1343	3	6	9	N	5			63
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			63

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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	3	3	9	N	3			53
07	3100	N	3357	-0-	257	257	3351	3	6	9	N	5			58
08	3100	N	3392	-0-	292	549	3384	3	8	9	N	7			65
09	3000	N	3546	-0-	546	1095	3538	3	8	9	N	7			72
*10	4607	X	3512	-0-	-1095	-0-	3506	3	6	9	N	5			77
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			77

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	Y	-0-			20
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	3	Y	1			21
							1	9							
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	42	1	254	3	Y	1			22
							1	9							
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	233	3	Y	1			23
							1	9							
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	38	1	229	3	Y	-0-			23
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 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
06	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-	74	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2017

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	329	1	1896	3	Y	3					72
							3	9									
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	321	1	1927	3	Y	1					73
							1	9									
08	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	272	1	1656	3	Y	1					74
							1	9									
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	296	1	1610	3	Y	6					80
							7	9									
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	248	1	1496	3	Y	1					81
							1	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					81

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	N	5					124
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	3	1	9	N	1					125
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					132
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					137
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					139
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					139

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

06	780	N	730	-0-	-50	-0-	108	1	622	3	Y	-0-					18
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	89	1	532	3	Y	1					19
							1	9									
08	806	N	599	-0-	-207	-0-	84	1	514	3	Y	1					20
							1	9									
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	96	1	524	3	Y	1					21
							1	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	592	3	Y	1					22
							1	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1					33
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					33
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	3			N	-0-					33
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					33
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	3	10	9	N	9					42
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					42

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					30
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2498	3	3	9	N	3					33
08	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4501	3	21	9	N	19					52
09	3000	N	4950	-0-	1950	3372	4932	3	18	9	N	16					68
*10	3100	N	4301	-0-	1201	4573	4277	3	24	9	N	22	3	8			87
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	3643					N	NO RPT					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1674	3	11	9	Y	10	37	1			14
07	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1703	3	12	9	Y	11					25
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1595	3	11	9	Y	10					35
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1460	3	12	9	Y	11					46
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1422	3	10	9	Y	9					55
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					55

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
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	315	1	1817	3	Y	64					117
							70	9									
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	318	1	1904	3	Y	19					136
							21	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	306	1	1860	3	Y	20					156
							22	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	324	1	1762	3	Y	10					166
							11	9									
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	316	1	1901	3	Y	16	138	1			44
							18	9									
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					44

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
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1785	3	3	9	Y	3					14
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	Y	3					17
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	Y	5					22
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1480	3	2	9	Y	2					24
10	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1376	3	2	9	Y	2					26
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					26

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1530	N	608	-0-	-922	-0-	89	1	516	3	Y	3					45
							3	9									
07	1333	N	583	-0-	-750	-0-	83	1	497	3	Y	3					48
							3	9									
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	79	1	479	3	Y	2					50
							2	9									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	79	1	431	3	Y	2					52
							2	9									
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	81	1	487	3	Y	5					57
							6	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1740	N	400	-0-	-1340	-0-	399	3	1	9	Y	1					27
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	90 3	1 9	518	3	Y	3					46
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	86 1	1 9	515	3	Y	1					47
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	85 1	1 9	515	3	Y	1					48
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	88 8	1 9	478	3	Y	7					55
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	515	3	Y	1					56
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					56

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
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	256	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	254	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	253	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	249	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	260	1	1563	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8					47
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2220	3	10	9	Y	9					56
08	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2150	3	6	9	Y	5					61
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2069	3	2	9	Y	2					63
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2218	3	9	9	Y	8					71
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					71

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					25
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					25
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					25
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					25
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	279	1	1609	3	Y	17					33
							19	9									
07	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	262	1	1573	3	Y	5					38
							6	9									
08	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	253	1	1541	3	Y	6					44
							7	9									
09	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	265	1	1439	3	Y	2					46
							2	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	262	1	1574	3	Y	4	38	1			12
							4	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	279	1	1607	3	N	-0-					43
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	276	1	1657	3	N	-0-					43
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	270	1	1640	3	N	1					44
							1	9									
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	268	1	1458	3	N	1					45
							1	9									
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	259	1	1557	3	N	1					46
							1	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					46

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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	176	1	1013	3	Y	3					46
							3	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	179	1	1074	3	Y	6					52
							7	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	4					56
							4	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	3					59
							3	9									
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1	1217	3	Y	8					67
							9	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					67

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
06	1260	X	923	-0-	-337	-0-	921	3	2	9	N	2					64
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1190	3	6	9	N	5					69
08	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	1017	3	4	9	N	4					73
09	1050	X	1048	-0-	-2	-0-	1044	3	4	9	N	4					77
10	1209	X	792	-0-	-417	-0-	785	3	7	9	N	6					83
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					83

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 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
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1119	3	2	9	N	2	57	1			39
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	979	3	8	9	N	7					46
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	976	3	8	9	N	7					53
09	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1014	3	7	9	N	6					59
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	964	3	8	9	N	7					66
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					66

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 #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	484	1	2789	3	Y	-0-					75
07	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	282	1	1689	3	Y	-0-					75
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	421	1	2557	3	Y	-0-					75
09	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	333	1	1811	3	Y	-0-					75
10	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	316	1	1900	3	Y	-0-					75
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	195	1	1122	3	Y	1					31
							1	9									
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	184	1	1101	3	Y	-0-					31
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	196	1	1189	3	Y	5					36
							6	9									
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	188	1	1022	3	Y	3					39
							3	9									
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	172	1	1038	3	Y	2					41
							2	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					41

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	48	1	251	3	N	2					25
							2	9									
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	57	1	299	3	N	-0-					25
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	N	-0-					25
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	53	1	244	3	N	-0-					25
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	44	1	266	3	N	-0-					25
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	270	1	1555	3	N	3					53
							3	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	269	1	1612	3	N	-0-					53
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	N	10					63
							11	9									
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	258	1	1400	3	N	2					65
							2	9									
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	254	1	1527	3	N	1					66
							1	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					66

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
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	124	1	714	3	N	-0-					23
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	127	1	761	3	N	-0-					23
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	124	1	754	3	N	2					25
							2	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	139	1	758	3	N	-0-					25
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	845	3	N	2					27
							2	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	3	13	9	N	12					45
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					53
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2359	3	13	9	N	12					65
09	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2251	3	7	9	N	6					71
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2353	3	13	9	N	12					83
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					83

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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	3	N	-0-					75
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	N	-0-					75
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	3	N	-0-					75
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	75	1	407	3	N	-0-					75
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-					75
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					75

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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	3	3	9	Y	3					18
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2643	3	3	9	Y	3					21
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2					23
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					23
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2268	3	3	9	Y	3					26
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	237	1	1366	3	N	43					43
							47	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	255	1	1526	3	N	6					49
							7	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	249	1	1516	3	N	4					53
							4	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	265	1	1438	3	N	7					60
							8	9									
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	254	1	1530	3	N	9					69
							10	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					69

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
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			Y	-0-					71
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1					72
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					74
09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	3			Y	-0-					74
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	3	4	9	Y	4					78
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					78

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
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	620	3	3	9	Y	3					41
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					45
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					46
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8					54
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					54
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					54

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
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1845	3	11	9	Y	10	38	1			14
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	3	12	9	Y	11					25
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	3	11	9	Y	10					35
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	Y	12					47
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1736	3	10	9	Y	9					56
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		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
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	30	1	987	2	N	-0-					25
07	1643	N	842	-0-	-801	-0-	26	1	816	2	N	-0-					25
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	32	1	1001	2	N	-0-					25
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	26	1	896	2	N	-0-					25
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	-0-					25
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	39	1	1286	2	N	1					90
							1	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					90
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-					90
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	2	64	1			28
							2	9									
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	51	1	1544	2	N	-0-					28
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					28

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
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					137
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	53	1	1658	2	N	-0-					137
08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	51	1	1610	2	N	-0-					137
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	N	1	103	1			35
							1	9									
10	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	54	1	1631	2	N	3					38
							3	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					38

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
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	40	1	1305	2	N	4					92
							4	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					92
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	44	1	1384	2	N	-0-					92
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	N	-0-					92
10	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	46	1	1394	2	N	-0-					92
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					92

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
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	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
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	106	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	99	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	42	1	112	2	Y	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	54	1	144	2	Y	-0-					14
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	Y	-0-					14
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	85	1	222	2	Y	-0-					14
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	Y	-0-					14
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	174	1	430	3	Y	-0-					6
07	713	N	365	-0-	-348	-0-	102	1	263	3	Y	-0-					6
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	164	1	474	3	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	153	1	417	3	Y	-0-					7
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	3	Y	-0-	6	1			1
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	568	1	1405	3	Y	3					24
							3	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	493	1	1276	3	Y	2					26
							2	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	545	1	1570	3	Y	1					27
							1	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	640	1	1745	3	Y	5					32
							6	9									
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	716	1	1959	3	Y	3	28	1			7
							3	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	221	1	592	2	Y	-0-					6
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	200	1	538	2	Y	2					8
							2	9									
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	182	1	622	2	Y	-0-					8
09	810	N	525	-0-	-285	-0-	145	1	379	2	Y	1					9
							1	9									
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	184	1	484	2	Y	1					10
							1	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

06	210	N	198	-0-	-12	-0-	57	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	54	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	166	3	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	3	22	9	Y	20	112	1			44
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	Y	5					49
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1957	3	3	9	Y	3					52
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8					60
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	3	3	9	Y	3					63
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					63

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

06	1800	X	1284	-0-	-516	-0-	349	1	933	2	Y	2					16
							2	9									
07	1860	X	894	-0-	-966	-0-	242	1	650	2	Y	2					18
							2	9									
08	1860	X	868	-0-	-992	-0-	196	1	670	2	Y	2					20
							2	9									
09	1290	X	1120	-0-	-170	-0-	310	1	809	2	Y	1					21
							1	9									
10	1333	X	948	-0-	-385	-0-	261	1	685	2	Y	2					23
							2	9									
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					23

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

06	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	420	1	1039	3	Y	4					126
							4	9									
07	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	398	1	1030	3	Y	2					128
							2	9									
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	433	1	1248	3	Y	3					131
							3	9									
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	433	1	1181	3	Y	6					137
							7	9									
10	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	390	1	1067	3	Y	4	120	1			21
							4	9									
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	63	1	156	3	Y	-0-					4
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	183	3	Y	-0-					4
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	Y	1					5
							1	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	3	Y	-0-					5
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	3	Y	-0-	4	1			1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	99	2	Y	1					9
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	2					11
							2	9									
08	899	X	181	-0-	-718	-0-	41	1	140	2	Y	-0-					11
09	870	X	217	-0-	-653	-0-	60	1	156	2	Y	1					12
							1	9									
10	899	X	318	-0-	-581	-0-	88	1	230	2	Y	-0-					12
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	90	1	240	2	Y	1					8
							1	9									
07	1054	N	422	-0-	-632	-0-	114	1	305	2	Y	3					11
							3	9									
08	1054	X	519	-0-	-535	-0-	117	1	401	2	Y	1					12
							1	9									
09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	105	1	275	2	Y	-0-					12
10	434	X	280	-0-	-154	-0-	77	1	201	2	Y	2					14
							2	9									
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	3	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	Y	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	22	1	61	3	Y	-0-					1
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4717	3	41	9	N	37					110
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4893	3	37	9	N	34					144
08	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4812	3	29	9	N	26					170
09	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4524	3	19	9	N	17					187
10	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4942	3	37	9	N	34					221
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					221

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
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	139	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
07	496	X	100	-0-	-396	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					15
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	257	1	741	3	Y	-0-					15
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	103	1	281	3	Y	1					16
							1	9									
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	3	Y	-0-	14	1			2
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	73	1	2392	2	N	-0-					167
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2309	2	N	2					169
							2	9									
08	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	72	1	2264	2	N	1					170
							1	9									
09	2430	N	2042	-0-	-388	-0-	57	1	1985	2	N	-0-					170
10	2387	N	1857	-0-	-530	-0-	59	1	1798	2	N	-0-					170
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					170

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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	N	2					60
							2	9									
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	41	1	1300	2	N	2					62
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	1					63
							1	9									
09	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	45	1	1546	2	N	-0-					63
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	N	-0-					63
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					63

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
06	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	164	1	5367	2	N	2					132
							2	9									
07	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	165	1	5205	2	N	7					139
							8	9									
08	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	161	1	5029	2	N	3					142
							3	9									
09	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	145	1	5038	2	N	-0-					142
10	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	160	1	4865	2	N	-0-					142
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					142

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
06	870	X	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					89
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					89
08	775	X	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					89
09	750	X	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					89
10	806	X	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					89
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					89

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
06	18930	X	17537	-0-	-1393	-0-	17462	3	75	9	N	68	187	1			127
07	19530	X	17243	-0-	-2287	-0-	17179	3	64	9	N	58					185
08	19406	X	17516	-0-	-1890	-0-	17435	3	81	9	N	74					259
09	17970	X	16475	-0-	-1495	-0-	16391	3	84	9	N	76	188	1			147
10	18507	X	16286	-0-	-2221	-0-	16225	3	61	9	N	55					202
11	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT					202

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
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	450 240	1 9	27286	3	N	218	357	1			214
07	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	465 234	1 9	27296	3	N	213	357	1			70
08	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	458 224	1 9	26812	3	N	204					274
09	23700	X	21691	-0-	-2009	-0-	358 120	1 9	21213	3	N	109	184	1			199
*10	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	460 979	1 9	23680	3	N	890	562	1	9	8	518
11	23700	X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					N	NO RPT					518

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
06	27480	X	25369	-0-	-2111	-0-	24901	3	468	9	Y	425	321	1			235
07	27280	X	26573	-0-	-707	-0-	26097	3	476	9	Y	433	466	1			202
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	25584	3	466	9	Y	424	339	1			287
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24147	3	449	9	Y	408	572	1			123
*10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	24610	3	461	9	Y	419	329	1			213
11	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					213

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
06	29610	X	26916	-0-	-2694	-0-	26634	3	282	9	Y	256	254	1			142
07	29915	X	27010	-0-	-2905	-0-	26722	3	288	9	Y	262	282	1			122
08	28923	X	26255	-0-	-2668	-0-	25973	3	282	9	Y	256	205	1			173
09	27900	X	24935	-0-	-2965	-0-	24664	3	271	9	Y	246	345	1			74
10	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	24753	3	277	9	Y	252	198	1			128
11	26910	X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					Y	NO RPT					128

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
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	2279	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1893	-0-	1893	4172	1893	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6338	2166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2151	-0-	2151	8489	2151	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
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2581	2	12	9	Y	11	13	1			8
07	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2066	2	10	9	Y	9	12	1			5
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	2460	2	10	9	Y	9	6	1			8
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4418	1937	2	11	9	Y	10	7	1			11
10	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6458	2031	2	9	9	Y	8	12	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	8970	2494	2	18	9	Y	16	12	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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1051	495	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		519	-0-	519	1570	519	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	2080	510	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	6	1			3
08	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	3049	2	4	9	Y	4	3	1			4
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5755	2696	2	6	9	Y	5	3	1			6
10	DLQ G-10		2497	-0-	2497	8252	2487	2	10	9	Y	9	7	1	2	5	6
11	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10993	2723	2	18	9	Y	16	13	1			9

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1618	2	3	9	N	3	4	1			2
07	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1408	2	2	9	N	2	3	1			1
08	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1348	2	3	9	N	3	2	1			2
09	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	1281	2	3	9	N	3	2	1			3
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	1	1	5	2
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1			2

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3668	1742	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5343	1673	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7133	1786	2	4	9	Y	4	3	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	1883	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	DLQ G-10		1682	-0-	1682	3568	1679	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	DLQ G-10		1691	-0-	1691	5259	1690	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7288	2023	2	6	9	Y	5	3	1			3

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	88	1	2049	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3884	70	1	1666	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		1785	-0-	1785	5669	72	1	1700	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7698	84	1	1935	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	925	70	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		761	-0-	761	1686	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		415	-0-	415	2101	5	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		789	-0-	789	2890	10	1	779	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2039	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1797	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2065	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3877	1802	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		2039	-0-	2039	5916	2035	2	4	9	Y	4	6	1	1	5	2
11	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7936	2012	2	8	9	Y	7	5	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

06	2508	N	1838	-0-	-670	-0-	90	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	87	1	1859	2	Y	1					3
							1	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1930	2	Y	2					3
							2	9									
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	2	Y	2					5
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	159	1	3081	2	Y	3					4
							3	9									
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	160	1	3401	2	Y	2					6
							2	9									
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	107	1	2121	2	Y	1					7
							1	9									
09	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4401	93	1	2077	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		3656	-0-	3656	8057	161	1	3487	2	Y	7					9
							8	9									
11	DLQ G-10		3494	-0-	3494	11551	165	1	3321	2	Y	7					16
							8	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	137	1	1496	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	122	1	1388	2	Y	6					11
							7	9									
08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	129	1	1582	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3247	123	1	1404	2	Y	6					10
							7	9									
*10	DLQ G-10		386	-0-	386	3633	4	1	381	2	Y	1					11
							1	9									
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	5345	21	1	1690	2	Y	1	8	1			4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	134	1	1465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	121	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3048	116	1	1330	2	Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1416	-0-	1416	4464	17	1	1399	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	164	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	156	2	Y	4					7
							4	9									
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	14	1	168	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		180	-0-	180	364	14	1	163	2	Y	3					6
							3	9									
*10	DLQ G-10		153	-0-	153	517	1	1	143	2	Y	8					14
							9	9									
11	DLQ G-10		206	-0-	206	723	4	1	201	2	Y	1	10	1			5
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6089	2	13	9	Y	12	14	1			9
07	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4457	2	10	9	Y	9	13	1			5
08	DLQ G-10		5360	-0-	5360	5360	5348	2	12	9	Y	11	7	1			9
09	DLQ G-10		3917	-0-	3917	9277	3906	2	11	9	Y	10	7	1			12
10	DLQ G-10		5237	-0-	5237	14514	5223	2	14	9	Y	13	14	1	3	5	8
11	DLQ G-10		5122	-0-	5122	19636	5102	2	20	9	Y	18	16	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	3	Y	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1939	-0-	1939	1939	80	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3719	72	1	1708	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5542	74	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7242	70	1	1630	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	142	1	3293	3	Y	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	127	1	2914	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	145	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6561	125	1	2938	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2924	-0-	2924	9485	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2335	-0-	2335	11820	97	1	2238	3	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	244	2	Y	2					3
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	234	2	Y	2					5
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	9	1 1 9	161	2	Y	1					6
09	DLQ G-10		411	-0-	411	582	17	1 1 9	393	2	Y	1	6	1			1
10	DLQ G-10		174	-0-	174	756	7	1 4 9	163	2	Y	4					5
11	DLQ G-10		164	-0-	164	920	8	1 4 9	152	2	Y	4					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		873	-0-	873	873	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	2706	78	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1632	-0-	1632	4338	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1032	-0-	1032	5370	47	1	985	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	162	1 6 9	3135	2	Y	5					8
07	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	147	1 6 9	3129	2	Y	5					13
08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	117	1 3 9	2202	2	Y	3					16
09	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5096	120	1 4 9	2650	2	Y	4	16	1			4
10	DLQ G-10		2822	-0-	2822	7918	128	1 9 9	2685	2	Y	8					12
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10539	125	1 10 9	2486	2	Y	9					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	264	1	2899	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	237	1	2714	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	253	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3048	-0-	3048	6408	244	1	2804	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	7749	10	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2694	-0-	2694	10443	29	1	2665	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	239	1 3 9	2619	2	Y	3	4	1			3
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	2534	2	Y	2					5
08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	216	1 2 9	2646	2	Y	2	5	1			2
09	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5557	216	1 3 9	2474	2	Y	3					5
*10	DLQ G-10		306	-0-	306	5863	3	1	303	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1996	-0-	1996	7859	24	1 1 9	1971	2	Y	1	3	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	3					5
							3	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	52	1	977	2	Y	2					11
							2	9									
09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2621	68	1	1520	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4153	69	1	1448	2	Y	14					16
							15	9									
11	DLQ G-10		1508	-0-	1508	5661	67	1	1427	2	Y	13					29
							14	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

06	570	N	535	-0-	-35	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					1
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		499	-0-	499	499	37	1	462	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		527	-0-	527	1026	42	1	485	2	Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		407	-0-	407	1433	3	1	404	2	Y	-0-					1
*11	DLQ G-10		591	-0-	591	2024	22	1	569	2	Y	-0-					1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1393	2	Y	1					2
							1	9									
07	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	59	1	1257	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	55	1	1016	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2570	64	1	1433	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3924	61	1	1290	2	Y	3					4
							3	9									
11	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5193	60	1	1206	2	Y	3					7
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1396	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1524	-0-	1524	2927	1517	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4453	1516	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1339	-0-	1339	5792	1324	2	15	9	Y	14	11	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1475	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	1756	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3284	1525	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4869	1583	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	6524	1651	2	4	9	Y	4	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	120	1	2296	2	Y	1					2
							1	9									
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	109	1	2315	2	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	88	1	1743	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4336	107	1	2396	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		2487	-0-	2487	6823	112	1	2372	2	Y	3					4
							3	9									
11	DLQ G-10		2195	-0-	2195	9018	106	1	2087	2	Y	2					6
							2	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 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
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1371	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1820	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1977	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3712	1725	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5457	1742	2	3	9	Y	3	5	1	1	5	2
11	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7302	1837	2	8	9	Y	7	5	1			4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1199	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1010	2	8	9	Y	7	9	1			4
08	DLQ G-10		996	-0-	996	996	988	2	8	9	Y	7	5	1			6
09	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2087	1082	2	9	9	Y	8	5	1			9
10	DLQ G-10		1391	-0-	1391	3478	1382	2	9	9	Y	8	10	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2111	-0-	2111	5589	2088	2	23	9	Y	21	14	1			12

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

06	3000	N	2175	-0-	-825	257	2151	2	24	9	Y	22	26	1			16
07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1789	2	21	9	Y	19	25	1			10
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	Y	20	13	1			17
09	2190	N	1835	-0-	-355	-0-	1814	2	21	9	Y	19	13	1			23
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14	25	1	3	5	9
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	31	9	Y	28	21	1			16

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

06	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	127	1	2942	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3028	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	131	1	3031	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		3014	-0-	3014	6183	122	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	9375	128	1	3043	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	DLQ G-10		2939	-0-	2939	12314	121	1	2806	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1054	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2066	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		934	-0-	934	3001	933	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		816	-0-	816	3817	815	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5747	1929	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
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2312	-0-	-688	3651	192	1	2117	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	3100	N	2292	-0-	-808	2843	184	1	2105	2	Y	3					6
							3	9									
08	3000	N	2571	-0-	-429	2414	194	1	2376	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	3000	N	2246	-0-	-754	1660	180	1	2063	2	Y	3					5
							3	9									
*10	2847	N	1187	-0-	-1660	-0-	13	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									
11	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	21	1	1738	2	Y	1	5	1			3
							1	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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31	36	1			23
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	2	28	9	Y	25	34	1			14
08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1654	2	30	9	Y	27	18	1			23
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2954	1239	2	31	9	Y	28	19	1			32
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4234	1259	2	21	9	Y	19	35	1	4	5	12
11	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5464	1196	2	34	9	Y	31	25	1			18

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
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	2173	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4395	2222	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2206	-0-	2206	6601	2206	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8804	2203	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
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-

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
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2144	2	14	9	Y	13	15	1			9
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2040	2	12	9	Y	11	14	1			6
08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1957	2	12	9	Y	11	8	1			9
09	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3836	1854	2	13	9	Y	12	8	1			13
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	5414	1568	2	10	9	Y	9	14	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1880	-0-	1880	7294	1861	2	19	9	Y	17	13	1			10

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
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1394	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1331	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2517	1176	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4052	1526	2	9	9	Y	8	6	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1566	-0-	1566	5618	1551	2	15	9	Y	14	11	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	154	1	1684	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	179	1	2061	2	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	184	1	2275	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4980	202	1	2316	2	Y	2					4
							2	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4980					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1487	-0-	1487	6467	16	1	1471	2	Y	-0-	3	1			1

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
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	137	1	3189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	141	1	3245	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	121	1	2804	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	6253	134	1	3163	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	DLQ G-10		3504	-0-	3504	9757	141	1	3344	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	DLQ G-10		3368	-0-	3368	13125	139	1	3216	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2737	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	3121	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		2765	-0-	2765	5893	2758	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		2745	-0-	2745	8638	2738	2	7	9	Y	6	8	1	1	5	4
11	DLQ G-10		2971	-0-	2971	11609	2958	2	13	9	Y	12	9	1			7

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2074	-0-	-926	398	102	1	1969	2	Y	3					5
							3	9									
07	2344	N	1946	-0-	-398	-0-	86	1	1856	2	Y	4					9
							4	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	Y	2					11
							2	9									
09	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	78	1	1739	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	7					9
							8	9									
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	5					14
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	22	1			2
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	79 4	1 9	1546	2	Y	4					6
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1606	2	Y	3					9
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	55 3	1 9	1110	2	Y	3					12
09	DLQ G-10		1636	-0-	1636	2804	69 2	1 9	1565	2	Y	2	11	1			3
10	DLQ G-10		1565	-0-	1565	4369	70 7	1 9	1488	2	Y	6					9
11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	6000	75 7	1 9	1549	2	Y	6					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		983	-0-	983	983	40	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		918	-0-	918	1901	37	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		969	-0-	969	2870	39	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		902	-0-	902	3772	37	1	865	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	261 14	1 9	2868	2	Y	13	20	1			15
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	239 14	1 9	2733	2	Y	13					28
08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	240 9	1 9	2937	2	Y	8	24	1			12
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	6121	234 17	1 9	2684	2	Y	15					27
*10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	7627	10 3	1 9	1493	2	Y	3					30
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	10279	30 2	1 9	2620	2	Y	2	20	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

06	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	62	1	1440	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	65	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	62	1	1453	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2825	52	1	1237	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3887	43	1	1011	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	DLQ G-10		1372	-0-	1372	5259	57	1	1307	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

06	3000	N	2647	-0-	-353	4409	221	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2558	-0-	-542	3867	205	1	2353	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2739	-0-	-261	3606	207	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2439	-0-	-561	3045	196	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1344	-0-	-1756	1289	9	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2144	-0-	-856	433	24	1	2120	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	8	1			5
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1759	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3259	1485	2	8	9	Y	7	4	1			8
10	DLQ G-10		1674	-0-	1674	4933	1664	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6424	1478	2	13	9	Y	12	11	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2077	2	36	9	Y	33	40	1			25
07	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	1844	2	33	9	Y	30	39	1			16
08	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1946	2	34	9	Y	31	21	1			26
09	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3568	1554	2	34	9	Y	31	21	1			36
10	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5296	1698	2	30	9	Y	27	40	1	6	5	17
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7189	1837	2	56	9	Y	51	39	1			29

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
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3003	2	35	9	Y	32	38	1			24
07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2736	2	30	9	Y	27	36	1			15
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	2920	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	DLQ G-10		1862	-0-	1862	4813	1829	2	33	9	Y	30	20	1			34
10	DLQ G-10		2689	-0-	2689	7502	2654	2	35	9	Y	32	39	1	7	5	20
11	DLQ G-10		2886	-0-	2886	10388	2834	2	52	9	Y	47	40	1			27

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
06	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	297	1	3247	2	Y	16	25	1			18
							18	9									
07	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	255	1	2924	2	Y	16					34
							18	9									
08	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	259	1	3165	2	Y	10	30	1			14
							11	9									
09	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6703	260	1	2987	2	Y	19					33
							21	9									
*10	DLQ G-10		1704	-0-	1704	8407	15	1	1685	2	Y	4					37
							4	9									
11	DLQ G-10		2115	-0-	2115	10522	24	1	2089	2	Y	2	25	1			14
							2	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	122	1	2484	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	408	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		930	-0-	930	4281	86	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		708	-0-	708	4989	708	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		296	-0-	296	5285	296	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		225	-0-	225	431	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		181	-0-	181	612	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		150	-0-	150	762	4	1	146	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	277	1	3023	2	Y	11	17	1			12
						12	9									
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	247	1	2837	2	Y	11					23
						12	9									
08	DLQ G-10	3215	-0-	3215	3215	241	1	2966	2	Y	7	20	1			10
						8	9									
09	DLQ G-10	3010	-0-	3010	6225	240	1	2757	2	Y	12					22
						13	9									
*10	DLQ G-10	1716	-0-	1716	7941	13	1	1699	2	Y	4					26
						4	9									
11	DLQ G-10	2705	-0-	2705	10646	30	1	2673	2	Y	2	18	1			10
						2	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
06	14B2 EXT	400	-0-	400	400	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5021	-0-	5021	5421	400	1	4613	2	Y	7					7
						8	9									
08	14B2 EXT	8387	-0-	8387	13808	619	1	7764	2	Y	4	6	1			5
						4	9									
09	14B2 EXT	6821	-0-	6821	20629	545	1	6267	2	Y	8					13
						9	9									
*10	14B2 EXT	7015	-0-	7015	27644	66	1	6903	2	Y	42					55
						46	9									
11	14B2 EXT	632	-0-	632	28276	25	1	607	2	Y	-0-	37	1			18

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
06	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	124	1	2886	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
07	3379 X	3123	-0-	-256	-0-	129	1	2971	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
08	DLQ G-10	3193	-0-	3193	3193	132	1	3044	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
09	DLQ G-10	3028	-0-	3028	6221	122	1	2883	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
10	DLQ G-10	3047	-0-	3047	9268	122	1	2892	3	Y	30	21	1			9
						33	9									
11	DLQ G-10	3025	-0-	3025	12293	124	1	2876	3	Y	23	22	1			10
						25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	3000	N	2060	-0-	-940	439	163	1	1854	2	Y	39	62	1			44
							43	9									
07	2553	N	2114	-0-	-439	-0-	162	1	1906	2	Y	42					86
							46	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	161	1	2013	2	Y	25	75	1			36
							28	9									
09	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	153	1	1765	2	Y	46					82
							51	9									
*10	2108	N	509	-0-	-1599	-0-	5	1	498	2	Y	5					87
							6	9									
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	25	1	1963	2	Y	7	59	1			35
							8	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	399	1	4382	2	Y	-0-					1
07	5146	X	4203	-0-	-943	-0-	337	1	3866	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	330	1	4080	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8662	340	1	3912	2	Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		1424	-0-	1424	10086	14	1	1410	2	Y	-0-					1
*11	DLQ G-10		2988	-0-	2988	13074	32	1	2956	2	Y	-0-					1

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2451	2	30	9	Y	27	32	1			20
07	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2369	2	26	9	Y	24	31	1			13
08	DLQ G-10		2324	-0-	2324	2324	2296	2	28	9	Y	25	17	1			21
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4836	2484	2	28	9	Y	25	17	1			29
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	7088	2231	2	21	9	Y	19	32	1	4	5	12
11	DLQ G-10		2429	-0-	2429	9517	2389	2	40	9	Y	36	27	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	9	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	2	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	10	1	224	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		190	-0-	190	425	8	1	181	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		187	-0-	187	612	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
11	DLQ G-10		217	-0-	217	829	10	1	206	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

06	5940	X	4813	-0-	-1127	-0-	4805	2	8	9	N	7	8	1			5
07	5735	X	4318	-0-	-1417	-0-	4311	2	7	9	N	6	8	1			3
08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4917	2	7	9	N	6	4	1			5
09	4860	X	3922	-0-	-938	-0-	3915	2	7	9	N	6	4	1			7
10	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	4695	2	4	9	N	4	8	1	1	5	2
11	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	4179	2	7	9	N	6	5	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

06	810	N	501	-0-	-309	-0-	24	1	466	2	N	10					16
							11	9									
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	25	1	524	2	N	11					27
							12	9									
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	30	1	409	2	N	6					33
							7	9									
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	439	2	N	7	33	1			7
							8	9									
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	16	1	318	2	N	3					10
							3	9									
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	354	2	N	4					14
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3846	2	45	9	N	41	48	1			30
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3304	2	39	9	N	35	46	1			19
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3675	2	40	9	N	36	24	1			31
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3286	2	41	9	N	37	25	1			43
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2456	2	46	9	N	42	49	1	9	5	27
*11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	N	92	66	1			53

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

06	12540	X	12337	-0-	-203	-0-	12329	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	12958	X	11862	-0-	-1096	-0-	11855	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	DLQ G-10		12634	-0-	12634	12634	12627	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		11732	-0-	11732	24366	11725	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		12302	-0-	12302	36668	12291	2	11	9	Y	10	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		11554	-0-	11554	48222	11543	2	11	9	Y	10	10	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	14760	X	14052	-0-	-708	-0-	14052	2			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	13659	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14703	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14012	-0-	14012	28716	14011	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14439	-0-	14439	43155	14439	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13431	-0-	13431	56586	13431	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
06	4260	X	4180	-0-	-80	-0-	4171	2	9	9	N	8	10	1			6
07	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3926	2	9	9	N	8	10	1			4
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4278	2	8	9	N	7	5	1			6
09	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	3960	2	9	9	N	8	5	1			9
10	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4191	2	10	9	N	9	10	1	2	5	6
11	4170	X	4005	-0-	-165	-0-	3990	2	15	9	N	14	12	1			8

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					184
07	930	X	848	-0-	-82	-0-	838	2	10	9	N	9	1	8			192
08	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1103	2	11	9	N	10					202
09	1170	X	805	-0-	-365	-0-	798	2	7	9	N	6	1	8			207
10	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-	166	1			41
*11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12	1	8			52

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					22
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					22
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					167
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					167
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					167
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					167
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	137	1			30
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	Y	8					19
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					21
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					26
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					29
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					30
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					32

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5					71
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	N	1					72
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					80
09	1500	N	618	-0-	-882	-0-	616	2	2	9	N	2					82
10	1333	N	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-					82
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					82

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					62
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11					73
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	Y	8					81
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					85
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					88
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					91

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
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					39
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	Y	4	36	1			7
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					8
09	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1164	2	2	9	Y	2					10
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1173	2	3	9	Y	3					13
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1094	2	4	9	Y	4					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1163	2	2	9	Y	2					31
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1230	2	1	9	Y	1	29	1			3
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					4
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					4
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2					6
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1112	2	1	9	Y	1					7

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					39
07	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2158	2	7	9	Y	6					45
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14					59
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6	52	1			13
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	Y	3					16
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3					19

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

06	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	1007	2	2	9	N	2					174
07	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1021	2	1	9	N	1					175
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2					177
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					177
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	2	8			178
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					178

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1477	2	19	9	N	17					159
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14					173
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1493	2	4	9	N	4	1	8			176
09	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1408	2	6	9	N	5					181
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-	149	1			32
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1394	2	11	9	N	10					42

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

06	540	N	517	-0-	-23	-0-	516	2	1	9	Y	1					15
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					15
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					15
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	392	2	4	9	Y	4					19
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					19
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7					79
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3					82
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					85
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1521	2	3	9	Y	3					88
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1422	2	3	9	Y	3					91
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	2	2	9	Y	2	68	1			25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	563	2	2	9	Y	2					44
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	617	2	1	9	Y	1					45
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					47
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					48
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	568	2	1	9	Y	1					49
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	532	2	2	9	Y	2					51

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5					54
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1882	2	8	9	Y	7					61
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	Y	5					66
09	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2			Y	-0-					66
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	Y	9					75
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1767	2	13	9	Y	12	43	1			44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	2007	2	8	9	Y	7					70
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2426	2	6	9	Y	5					75
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6					81
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2613	2	8	9	Y	7					88
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	59	1			33
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2525	2	12	9	Y	11					44

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					41
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4					45
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1475	2	2	9	Y	2					47
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1510	2	6	9	Y	5					52
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	Y	4					56
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					58

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
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	1716	2			N	-0-					91
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1684	2	4	9	N	4					95
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3					98
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					98
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					103
11	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1894	2	1	9	N	1					104

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
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3					30
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1211	2	3	9	Y	3					33
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					35
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1205	2	3	9	Y	3					38
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3					41
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					73
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1490	2	6	9	Y	5					78
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	1	8			79
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	Y	4	2	8			81
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					85
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	Y	2					87

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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					59
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					59
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					59
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					60
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					60

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
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					29
07	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2150	2	7	9	Y	6					35
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					39
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5					44
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2325	2	8	9	Y	7					51
11	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	1454	2	3	9	Y	3					54

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
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	991	2	8	9	Y	7					55
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			Y	-0-					55
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	495	2	2	9	Y	2	35	1			22
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					22
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22

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
06	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	2964	2	10	9	Y	9					103
07	3041	X	2931	-0-	-110	-0-	2923	2	8	9	Y	7					110
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	Y	10					120
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3101	2	11	9	Y	10					130
10	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2851	2	6	9	Y	5	88	1			47
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2722	2	14	9	Y	13					60

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
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5					51
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1585	2	2	9	Y	2					53
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					54
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1616	2	4	9	Y	4					58
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1538	2	4	9	Y	4					62
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	Y	3					65

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7					56
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3106	2	4	9	Y	4	52	1			8
08	2983	N	2973	-0-	-10	-0-	2972	2	1	9	Y	1					9
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2					11
*10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2988	2	4	9	Y	4					15
*11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	Y	4					19

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
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					41
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2782	2	4	9	Y	4					45
08	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2767	2	17	9	Y	15					60
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2787	2	8	9	Y	7	53	1			14
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2765	2	4	9	Y	4					18
11	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2728	2	3	9	Y	3					21

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	Y	6					63
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					63
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2768	2	3	9	Y	3	40	1			26
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2583	2	14	9	Y	13					39
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2639	2	3	9	Y	3					42
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	Y	15					57

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
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-

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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1					24
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	Y	7					31
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					32
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					32
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4					36
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	Y	3					39

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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9					118
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	Y	3	100	1			21
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8					29
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1364	2	4	9	Y	4					33
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4					37
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1304	2	4	9	Y	4					41

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
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					70
07	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2452	2	11	9	Y	10					80
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	2	7	9	Y	6					86
09	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2383	2			Y	-0-					86
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2630	2	17	9	Y	15					101
11	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2506	2	17	9	Y	15	58	1			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					31
07	1334	N	1259	-0-	-75	-0-	1252	2	7	9	Y	6					37
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1266	2	2	9	Y	2					39
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1190	2	4	9	Y	4					43
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1167	2	4	9	Y	4					47
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	912	2	2	9	Y	2					49

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	2288	2	10	9	Y	9					102
07	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	2125	2	2	9	Y	2	86	1			18
08	3100	X	1602	-0-	-1498	-0-	1593	2	9	9	Y	8					26
09	2520	X	1442	-0-	-1078	-0-	1435	2	7	9	Y	6					32
10	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	1788	2	7	9	Y	6					38
11	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1802	2	3	9	Y	3					41

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1071	2	10	9	Y	9					44
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	991	2	4	9	Y	4					48
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	792	2	2	9	Y	2					50
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	875	2	6	9	Y	5					55
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					58
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2					60

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					44
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3					47
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3					50
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	Y	5					55
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	Y	7					62
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	Y	1					63

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	100	N	4366	-0-	4266	4266	4363	2	3	9	Y	3					39
08	T. A.		3682	-0-	3682	7948	3679	2	3	9	Y	3					42
09	T. A.		2905	-0-	2905	10853	2903	2	2	9	Y	2					44
10	T. A.		2760	-0-	2760	13613	2758	2	2	9	Y	2					46
*11	16174	X	2561	-0-	-13613	-0-	2559	2	2	9	Y	2					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					60
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					60
09	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	2	1	9	N	1					61
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					61
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					61

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
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	Y	6					44
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	Y	6					50
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3					53
09	2400	N	1972	-0-	-428	-0-	1972	2			Y	-0-					53
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	2	7	9	Y	6					59
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16	34	1			41

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
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1910	2	7	9	Y	6					104
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19					123
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18					141
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					146
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					149
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	Y	5					154

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
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1765	2	4	9	Y	4					90
07	2046	X	1572	-0-	-474	-0-	1568	2	4	9	Y	4					94
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1652	2	6	9	Y	5					99
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1552	2	6	9	Y	5					104
10	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	1633	2	4	9	Y	4					108
11	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	1399	2	3	9	Y	3	81	1			30

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
06	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1555	2	3	9	N	3					130
07	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	1602	2			N	-0-					130
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2					132
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					132
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					132
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1907	2	2	9	N	2					134

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
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2899	2	9	9	Y	8					45
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	2822	2	6	9	Y	5					50
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2940	2	3	9	Y	3					53
09	2910	N	2659	-0-	-251	-0-	2655	2	4	9	Y	4					57
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4					61
11	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2672	2	2	9	Y	2					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					8
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					8
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					8
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	Y	5					52
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1					53
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	Y	4	34	1			23
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2785	2	14	9	Y	13					36
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2713	2	3	9	Y	3					39
*11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2638	2	26	9	Y	24					63

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	Y	2					38
07	1953	N	773	-0-	-1180	-0-	773	2			Y	-0-					38
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			Y	-0-					38
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	667	2	2	9	Y	2					40
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	627	2	1	9	Y	1					41
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			Y	-0-					41

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					77
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	Y	4					81
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					83
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1340	2	3	9	Y	3					86
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1360	2	2	9	Y	2					88
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1286	2	2	9	Y	2					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					48
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-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
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	Y	3					57
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	Y	3					60
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1					61
09	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	1968	2	4	9	Y	4					65
10	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	Y	5					70
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1886	2	4	9	Y	4					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	2			N	-0-					17
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					17
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					17
09	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			N	-0-					17
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					17
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5					113
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					116
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					124
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					127
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2					129
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6					135

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5					60
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	Y	2					62
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	Y	1					63
09	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1587	2	3	9	Y	3					66
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1881	2	7	9	Y	6					72
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	Y	3					75

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3062	2	8	9	Y	7					64
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			Y	-0-					64
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3223	2	3	9	Y	3	41	1			26
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	Y	13					39
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3024	2	17	9	Y	15					54
11	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	2942	2	15	9	Y	14					68

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1483	2	8	9	Y	7					50
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	47	1			8
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1470	2	2	9	Y	2					11
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1441	2	3	9	Y	3					14
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	Y	4					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					10
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					10
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1	9	Y	1					11
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	6	1			5

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
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	Y	8	55	1			4
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4					8
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3					11
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	Y	6					17
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	Y	3					20
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	Y	5					25

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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	Y	6	52	1			3
07	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1337	2	2	9	Y	2					5
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3					8
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	Y	6					14
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	Y	3					17
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1242	2	4	9	Y	4					21

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	Y	14					149
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3930	2	3	9	Y	3					152
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2					154
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3855	2	1	9	Y	1					155
*10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	Y	1					156
*11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					156

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
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					127
07	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2			N	-0-					127
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3173	2			N	-0-					127
09	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	3134	2			N	-0-					127
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					127
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	3084	2	2	9	N	2					129

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
06	1350	N	965	-0-	-385	-0-	955	2	10	9	Y	9	57	1			5
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1167	2	3	9	Y	3					8
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3					11
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	708	2	6	9	Y	5					16
10	1178	N	600	-0-	-578	-0-	596	2	4	9	Y	4					20
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	622	2	4	9	Y	4					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					44
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	2	8	9	Y	7					51
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2978	2	18	9	Y	16					67
09	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	2794	2	8	9	Y	7	59	1			15
10	2883	N	2740	-0-	-143	-0-	2737	2	3	9	Y	3					18
11	2910	N	2521	-0-	-389	-0-	2517	2	4	9	Y	4					22

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					30
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					30
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	761	2			N	-0-					30
09	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					30
10	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					30
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					30

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
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					232
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					232
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					232
09	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					232
10	1705	N	692	-0-	-1013	-0-	692	2			N	-0-					232
11	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1152	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

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
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					19
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					19
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					19
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					19
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					19
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					32
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					32
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	20	1			12
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					12
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	25					128
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					28
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					33

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

06	4500	X	1891	-0-	-2609	-0-	1891	2			N	-0-					199
07	4650	X	1518	-0-	-3132	-0-	1518	2			N	-0-					199
08	4650	X	1061	-0-	-3589	-0-	1058	2	3	9	N	3					202
09	3570	X	834	-0-	-2736	-0-	826	2	8	9	N	7					209
10	1953	X	811	-0-	-1142	-0-	797	2	14	9	N	13					222
11	1890	X	1315	-0-	-575	-0-	1302	2	13	9	N	12					234

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					17
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					19
08	341	N	114	-0-	-227	-0-	113	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					4
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					4
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			Y	-0-					61
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					61
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					61
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					61
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					61
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					127
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					127
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					127
09	3000	N	3595	-0-	595	595	3595	2			N	-0-					127
10	2989	N	2394	-0-	-595	-0-	2394	2			N	-0-					127
11	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					89
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					89
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					89
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					89
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-					52
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					52
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					52
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					52
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					52
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					39
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					39
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					39
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					39
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					39
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					10
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					10
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					10
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					10
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					10
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					132
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					132
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					132
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					132
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					132
11	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	2852	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
06	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1166	3	37	9	N	34					139
07	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	1203	3	28	9	N	25					164
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1445	3	40	9	N	36	153	1			47
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	N	37					84
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26					110
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					130

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
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	2	2	9	Y	2					19
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			Y	-0-					4
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					4
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 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
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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
06	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	558	X	471	-0-	-87	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09	510	X	205	-0-	-305	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	496	X	228	-0-	-268	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	810	X	416	-0-	-394	-0-	416	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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	651	N	245	-0-	-406	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538																	
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1					2
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357																	
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432																	
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820																	
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1345	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	Y	15	16	1			2
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	3	7	9	Y	6	8	1			1
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	13	1			1
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623																	
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	3	15	9	Y	14	22	1			5
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					5
08	1054	N	364	-0-	-690	-0-	364	3			Y	-0-					5
09	1290	N	126	-0-	-1164	-0-	126	3			Y	-0-					5
10	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	Y	2					7
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					7
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720																	
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	Y	15	18	1			6
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					6
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					6
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1195	3	13	9	Y	12					18
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			Y	-0-					18
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					10
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-					10
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			Y	-0-					10
09	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			Y	-0-					10
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	3	21	9	Y	19	17	1			2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT		13545	-0-	13545	13545	13501	3	44	9	N	40					210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	465	X	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					77
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					77
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					77
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					77
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					77
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1307	3	141	9	Y	128	147	1			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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					20
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					20
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					20
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					20
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					20
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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
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-

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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					2
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					2
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			Y	-0-					2
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					2
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1068	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	900	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13	13	1			2
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	Y	13	14	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
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2025	-0-	-435	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	3	18	9	Y	16	17	1			2
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	3	19	9	Y	17	16	1			3
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	3	19	9	Y	17	17	1			3
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	Y	17	18	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1318	3	14	9	Y	13	18	1			5
07	1488	N	773	-0-	-715	-0-	773	3			Y	-0-					5
08	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	3			Y	-0-					5
09	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1069	3	12	9	Y	11					16
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					16
11	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			Y	-0-					16

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	420	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3		Y	-0-			-0-
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3		Y	-0-			-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3		Y	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-			-0-
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			98
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			98
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		Y	-0-			98
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3		Y	-0-			98
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			98
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-			123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	7	1	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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 WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5					9
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	11	1			3
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					3
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					3
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					3

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1041	-0-	-1179	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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
06	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	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
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
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-

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					7
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					7
09	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-					7
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					7
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					10
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					10
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					10
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			Y	-0-					10
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					10
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			Y	-0-					10

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
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	914	-0-	-512	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	899	N	52	-0-	-847	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	630	N	247	-0-	-383	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	3	1			1
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	4	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
06	930	X	381	-0-	-549	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	906	-0-	-174	-0-	906	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
06	1260	N	641	-0-	-619	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	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
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					2
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					2
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	586	-0-	-809	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	503	-0-	-892	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	960	X	305	-0-	-655	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	720	X	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1361	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1372	3	15	9	Y	14	14	1			2
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1334	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1327	3	18	9	Y	16	17	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			Y	-0-					17
07	1550	N	769	-0-	-781	-0-	769	3			Y	-0-					17
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					17
09	1320	N	389	-0-	-931	-0-	389	3			Y	-0-					17
10	775	N	172	-0-	-603	-0-	172	3			Y	-0-					17
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					17

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	7	1			2
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					2
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					2
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	403	3	18	9	Y	16					18
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					16
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					16
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					16
09	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2146	3			Y	-0-					16
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					16
11	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	2126	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

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
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					3
08	744	N	373	-0-	-371	-0-	373	3			Y	-0-					3
09	840	N	136	-0-	-704	-0-	136	3			Y	-0-					3
10	1023	N	643	-0-	-380	-0-	640	3	3	9	Y	3					6
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					6

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
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	10	1			1
08	1271	X	18	-0-	-1253	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1818	3	24	9	Y	22	18	1			4
10	1891	X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	1830	X	551	-0-	-1279	-0-	543	3	8	9	Y	7	6	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
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-

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
06	621	N	29	-0-	-592	-0-	29	3			Y	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
08	589	X	83	-0-	-506	-0-	83	3			Y	-0-					3
09	570	X	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-					3
10	589	X	16	-0-	-573	-0-	16	3			Y	-0-					3
11	90	X	23	-0-	-67	-0-	21	3	2	9	Y	2	4	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 #: 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
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			Y	-0-					13
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
08	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	3			Y	-0-					13
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					13
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					13
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	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

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

06	870	N	256	-0-	-614	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	547	-0-	-593	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2					3
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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

06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	Y	14	32	1			5
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					5
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					5
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1272	3	14	9	Y	13					18
10	1085	X	248	-0-	-837	-0-	248	3			Y	-0-					18
11	1050	X	310	-0-	-740	-0-	310	3			Y	-0-					18

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					30
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			Y	-0-					30
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			Y	-0-					30
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			Y	-0-					30
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-					30
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4					8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	9	1			2
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					2
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					117
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					117
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					117
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					117
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					117
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	233	3	7	9	Y	6					12
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	14	1			4
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					4
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					4
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					4

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1103	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1050	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1019	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	3	13	9	Y	12	12	1			2
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1038	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4523	3	51	9	Y	46	59	1			18
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					18
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					18
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4164	3	46	9	Y	42					60
10	1798	X	824	-0-	-974	-0-	824	3			Y	-0-					60
11	1740	X	320	-0-	-1420	-0-	320	3			Y	-0-					60
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			Y	-0-					14
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					14
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					14
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	253	3	28	9	Y	25	28	1			11
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					29
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					29
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					29
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					29
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					27
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

06	2310	N	194	-0-	-2116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1222	-0-	-793	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	772	-0-	-1522	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

06	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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
06	660	X	31	-0-	-629	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 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
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	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
06	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	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
06	870	N	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	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
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	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
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 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
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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 #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	7	-0-	-2183	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	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
06	2700	X	1289	-0-	-1411	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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
06	3000	X	424	-0-	-2576	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	414	-0-	-2686	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	397	-0-	-1711	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	465	X	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	3336	X	3031	-0-	-305	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	584	-0-	-556	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

06	180	X	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	780	N	275	-0-	-505	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	837	N	356	-0-	-481	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			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 #: 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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					5
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					5
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					5
11	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
08	T. A.		168	-0-	168	947	168	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		96	-0-	96	1043	96	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	1069	26	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1069					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

06	840	N	74	-0-	-766	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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 #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	713	N	182	-0-	-531	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	9630	-0-	6630	6630	9630	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 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
06	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	630	N	82	-0-	-548	-0-	82	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					10
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					10
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			Y	-0-					10
09	750	N	390	-0-	-360	-0-	390	3			Y	-0-					10
10	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	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 #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2640	3	32	9	Y	29	26	1			4
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2660	3	33	9	Y	30	29	1			5
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	3	30	9	Y	27	29	1			3
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2346	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	Y	27	27	1			5
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	3	30	9	Y	27	29	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

06	2040	X	46	-0-	-1994	-0-	46	3			Y	-0-					11
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					11
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					11
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					3
08	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			Y	-0-					3
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	444	3	4	9	Y	4					7
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			Y	-0-					7
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					7

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	12	1			3
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					3
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			Y	-0-					3
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	717	3	8	9	Y	7					10
10	899	N	147	-0-	-752	-0-	147	3			Y	-0-					10
11	840	N	245	-0-	-595	-0-	245	3			Y	-0-					10

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
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	91	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2107	3	24	9	Y	22	23	1			3
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3823	3	46	9	Y	42	38	1			7
08	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3591	3	42	9	Y	38	40	1			5
09	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	2907	3	37	9	Y	34	33	1			6
10	3782	X	2550	-0-	-1232	-0-	2518	3	32	9	Y	29	30	1			5
11	3660	X	2439	-0-	-1221	-0-	2407	3	32	9	Y	29	31	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	3	41	9	Y	37	33	1			5
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3086	3	34	9	Y	31	31	1			5
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2798	3	30	9	Y	27	29	1			3
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2646	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2579	3	32	9	Y	29	29	1			5
*11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1949	3	24	9	Y	22	25	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	990	X	624	-0-	-366	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	652	-0-	-668	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	559	3	7	9	Y	6	8	1			2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					2
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					2
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	405	3	4	9	Y	4					6
10	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			Y	-0-					6
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					6

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
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	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
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	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
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	499	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	520	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	476	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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	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
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1490	3	18	9	Y	16	21	1			6
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					6
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					6
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	3	22	9	Y	20					26
10	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	564	3			Y	-0-					26
11	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	3			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	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

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

06	870	N	755	-0-	-115	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	805	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	686	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	644	3	10	9	Y	9	9	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	899	N	318	-0-	-581	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-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 #: 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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		79	-0-	79	86	10	3	69	9	Y	63	52	1			11
10	T. A.		7	-0-	7	93	7	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	T. A.		5	-0-	5	98	5	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			3
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	Y	11	12	1			2
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	Y	8	9	1			1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	651	N	257	-0-	-394	-0-	253	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1865	3	24	9	Y	22	21	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

06	540	N	375	-0-	-165	-0-	372	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	389	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	391	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	Y	10	9	1			2
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	10	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1403	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	3	19	9	Y	17	16	1			3
08	1364	N	984	-0-	-380	-0-	973	3	11	9	Y	10	12	1			1
09	1320	N	985	-0-	-335	-0-	972	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1364	N	634	-0-	-730	-0-	626	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2666	3	33	9	Y	30	31	1			4
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	3	36	9	Y	33	32	1			5
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2881	3	34	9	Y	31	32	1			4
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	3	6	9	Y	5	8	1			1
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2758	3	36	9	Y	33	28	1			6
11	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2333	3	32	9	Y	29	32	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					19
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	321	3	10	9	Y	9	22	1			6
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					6
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					6
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					6

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
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1152	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1221	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	14	1			2
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	3	15	9	Y	14	15	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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	712	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	676	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	775	N	258	-0-	-517	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					3

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
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	13	12	1			2
10	1178	N	440	-0-	-738	-0-	434	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-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 #: 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
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	3	24	9	Y	22	20	1			2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	3	9	9	Y	8	7	1			1

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 #: 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
06	1470	N	778	-0-	-692	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	1395	N	759	-0-	-636	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	992	N	665	-0-	-327	-0-	657	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	744	N	253	-0-	-491	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10	20	1			3
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
08	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	3			Y	-0-					3
09	900	N	469	-0-	-431	-0-	469	3			Y	-0-					3
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					9
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					9

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

06	1920	X	1705	-0-	-215	-0-	1685	3	20	9	Y	18	42	1			6
07	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	3			Y	-0-					6
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					6
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					6
10	3100	N	5147	-0-	2047	2047	5117	3	30	9	Y	27					33
*11	5287	X	3240	-0-	-2047	-0-	3240	3			Y	-0-					33

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

06	1200	N	867	-0-	-333	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	685	-0-	-555	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	870	X	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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 #: 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
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-

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
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

06	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-
09	2750	N	2719	-0-	-31	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	270	N	36	-0-	-234	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

06	1140	X	556	-0-	-584	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	338	-0-	-840	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	496	X	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	589	X	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	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

06	180	N	120	-0-	-60	-0-	117	3	3	9	Y	3					7
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	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
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1114	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1180	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1106	3	12	9	Y	11	12	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3520	-0-	-650	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2606	-0-	-1084	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3477	-0-	477	477	3477	3			N	-0-					-0-
07	2814	N	2337	-0-	-477	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
*11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	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
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	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
06	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3716	-0-	616	1275	3716	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3840	-0-	740	2015	3840	3			N	-0-					-0-
09	5722	X	3707	-0-	-2015	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	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
06	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	1562	-0-	-2313	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	1638	-0-	-2112	-0-	1638	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2118	-0-	-982	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

06	1440	N	395	-0-	-1045	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

06	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	953	-0-	-442	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

06	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

06	3450	X	2696	-0-	-754	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2332	-0-	-1233	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2371	-0-	-1194	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1633	-0-	-1667	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

06	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

06	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	280	-0-	-743	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	3	20	9	Y	18	19	1			2
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1790	3	22	9	Y	20	19	1			3
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1774	3	21	9	Y	19	20	1			2
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1713	3	22	9	Y	20	19	1			3
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1636	3	21	9	Y	19	21	1			2

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
06	4140	X	1989	-0-	-2151	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1568	-0-	-2710	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	3			N	-0-					-0-
*11	2872	N	1797	-0-	-1075	-0-	1797	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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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
06	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1318	N	874	-0-	-444	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	731	-0-	-540	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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

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-

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
06	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	X	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					10
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					10
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					10
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					10
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1085	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	3	7	9	Y	6	7	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
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					14
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					14
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			Y	-0-					14
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			Y	-0-					14
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					14
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	911	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1426	X	899	-0-	-527	-0-	889	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	X	884	-0-	-166	-0-	872	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	930	X	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8	9	1			1
*11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	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
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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
06	600	X	460	-0-	-140	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	620	X	322	-0-	-298	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	465	X	255	-0-	-210	-0-	253	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	450	X	255	-0-	-195	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	465	X	296	-0-	-169	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			1
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2353	3	31	9	Y	28	26	1			3

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
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	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
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1605	3	46	9	Y	42					88
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1608	3	48	9	Y	44	104	1			28
08	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	1316	3			Y	-0-					28
09	1650	N	1232	-0-	-418	-0-	1232	3			Y	-0-					28
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3			Y	-0-					28
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					28

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
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3421	-0-	421	421	3421	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3819	-0-	719	1140	3819	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4024	-0-	1024	2164	4024	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

06	1410	N	345	-0-	-1065	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

06	600	N	307	-0-	-293	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2410	3	30	9	Y	27	23	1			4
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	3	21	9	Y	19	21	1			2
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19	18	1			3
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	3	21	9	Y	19	19	1			3
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	3	18	9	Y	16	17	1			2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	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

06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

06	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4646	-0-	-35	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4138	-0-	-392	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

06	2130	N	1755	-0-	-375	-0-	1737	3	18	9	Y	16	17	1			2
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1797	3	21	9	Y	19	18	1			3
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1771	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	Y	19	18	1			3
10	1829	N	1169	-0-	-660	-0-	1155	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	1740	N	78	-0-	-1662	-0-	77	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

06	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

06	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3399	-0-	-351	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

06	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1314	-0-	-1445	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	986	-0-	-1594	-0-	986	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
*11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1464	3	18	9	Y	16	15	1			3
08	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1167	3	12	9	Y	11	13	1			1
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	896	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	851	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1140	N	645	-0-	-495	-0-	636	3	9	9	Y	8	9	1			1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1106	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1086	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1116	N	418	-0-	-698	-0-	412	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1050	N	854	-0-	-196	-0-	844	3	10	9	Y	9	9	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3121	3	36	9	Y	33	72	1			12
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					12
08	1953	X	993	-0-	-960	-0-	993	3			Y	-0-					12
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					12
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	3	18	9	Y	16					28
*11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					28

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

06	2910	X	2048	-0-	-862	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2452	-0-	-128	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

06	3390	X	2865	-0-	-525	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2456	-0-	-296	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1948	-0-	-501	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1619	-0-	-751	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	1283	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	Y	16	14	1			3
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	296	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	510	N	231	-0-	-279	-0-	229	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	871	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	1023	X	517	-0-	-506	-0-	510	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	2852	X	143	-0-	-2709	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2812	3	36	9	Y	33	27	1			6
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	Y	52	49	1			9
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3718	3	51	9	Y	46	50	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2187	-0-	-783	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2395	-0-	-515	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1632	-0-	-588	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2010	-0-	-873	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2173	-0-	-377	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1414	-0-	-896	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3051	3	39	9	Y	35	29	1			6
*11	3000	N	6384	-0-	3384	3384	6300	3	84	9	Y	76	74	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	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
06	4590	X	4351	-0-	-239	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	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
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1539	-0-	-569	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2677	-0-	-1105	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	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
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-

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
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	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
06	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1330	-0-	-920	-0-	1330	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
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
08	2998	N	2985	-0-	-13	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2174	-0-	-526	-0-	2174	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
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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
06	3743	X	2772	-0-	-971	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	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
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2393	-0-	-697	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	X	99	-0-	-118	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	3000	N	4133	-0-	1133	1133	4086	3	47	9	Y	43	37	1			7
10	3100	N	3304	-0-	204	1337	3263	3	41	9	Y	37	38	1			6
*11	3000	N	2847	-0-	-153	1184	2811	3	36	9	Y	33	36	1			3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2030	-0-	-1318	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
08	2784	N	2777	-0-	-7	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2900	-0-	-100	35	2900	3			N	-0-					-0-
10	2917	N	2882	-0-	-35	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41430	X	35831	-0-	-5599	-0-	35434	3	397	9	Y	361	379	1			49
07	42811	X	37874	-0-	-4937	-0-	37426	3	448	9	Y	407	390	1			66
08	38905	X	36335	-0-	-2570	-0-	35921	3	414	9	Y	376	397	1			45
09	37650	X	34116	-0-	-3534	-0-	33685	3	431	9	Y	392	370	1			67
10	38905	X	34072	-0-	-4833	-0-	33648	3	424	9	Y	385	386	1			66
11	36660	X	35665	-0-	-995	-0-	35206	3	459	9	Y	417	440	1			43

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22290	X	20380	-0-	-1910	-0-	20157	3	223	9	Y	203	211	1			28
07	23033	X	19132	-0-	-3901	-0-	18910	3	222	9	Y	202	197	1			33
08	21762	X	17405	-0-	-4357	-0-	17210	3	195	9	Y	177	189	1			21
09	21060	X	16190	-0-	-4870	-0-	15989	3	201	9	Y	183	173	1			31
10	21514	X	16320	-0-	-5194	-0-	16120	3	200	9	Y	182	182	1			31
11	20370	X	17294	-0-	-3076	-0-	17070	3	224	9	Y	204	214	1			21

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33840	X	28006	-0-	-5834	-0-	27684	3	322	9	Y	293	305	1			40
07	33883	X	29046	-0-	-4837	-0-	28702	3	344	9	Y	313	302	1			51
08	32178	X	29886	-0-	-2292	-0-	29545	3	341	9	Y	310	324	1			37
09	29940	X	27954	-0-	-1986	-0-	27600	3	354	9	Y	322	304	1			55
10	30256	X	27931	-0-	-2325	-0-	27581	3	350	9	Y	318	318	1			55
11	28920	X	28344	-0-	-576	-0-	27981	3	363	9	Y	330	351	1			34

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34620	X	29731	-0-	-4889	-0-	29401	3	330	9	Y	300	316	1			41
07	35774	X	31597	-0-	-4177	-0-	31225	3	372	9	Y	338	324	1			55
08	33635	X	31254	-0-	-2381	-0-	30899	3	355	9	Y	323	339	1			39
09	32550	X	29101	-0-	-3449	-0-	28735	3	366	9	Y	333	315	1			57
10	33635	X	30297	-0-	-3338	-0-	29921	3	376	9	Y	342	340	1			59
11	30570	X	27303	-0-	-3267	-0-	26949	3	354	9	Y	322	348	1			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	3			Y	-0-					-0-
07	19623	X	17691	-0-	-1932	-0-	17691	3			Y	-0-					-0-
08	18042	X	17397	-0-	-645	-0-	17397	3			Y	-0-					-0-
09	17460	X	16716	-0-	-744	-0-	16716	3			Y	-0-					-0-
10	18042	X	17162	-0-	-880	-0-	17162	3			Y	-0-					-0-
11	17460	X	16976	-0-	-484	-0-	16976	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

06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17189	3	190	9	Y	173	181	1			24
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18273	3	215	9	Y	195	187	1			32
08	18817	X	18030	-0-	-787	-0-	17828	3	202	9	Y	184	194	1			22
09	18210	X	17081	-0-	-1129	-0-	16869	3	212	9	Y	193	182	1			33
10	18817	X	17219	-0-	-1598	-0-	17008	3	211	9	Y	192	192	1			33
11	17880	X	16009	-0-	-1871	-0-	15800	3	209	9	Y	190	203	1			20

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

06	15780	X	14358	-0-	-1422	-0-	14202	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	16306	X	14848	-0-	-1458	-0-	14675	3	173	9	Y	157	151	1			25
08	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14742	3	168	9	Y	153	160	1			18
09	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14085	3	178	9	Y	162	152	1			28
10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14387	3	178	9	Y	162	162	1			28
*11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10781	3	142	9	Y	129	144	1			13

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

06	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14125	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	13984	3	165	9	Y	150	145	1			24
08	15128	X	13688	-0-	-1440	-0-	13533	3	155	9	Y	141	148	1			17
09	14640	X	13150	-0-	-1490	-0-	12986	3	164	9	Y	149	141	1			25
10	15128	X	12927	-0-	-2201	-0-	12767	3	160	9	Y	145	145	1			25
11	14280	X	10556	-0-	-3724	-0-	10417	3	139	9	Y	126	138	1			13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

06	16710	X	16671	-0-	-39	-0-	16579	3	92	9	Y	84	65	1			39
07	18321	X	17594	-0-	-727	-0-	17530	3	64	9	Y	58	64	1			33
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18816	3	130	9	Y	118	118	1			33
09	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19479	3	98	9	Y	89	97	1			25
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17687	3	73	9	Y	66	44	1			47
*11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18203	3	113	9	Y	103	83	1			67

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

06	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24558	3	134	9	Y	122	186	1			29
07	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26040	3	117	9	Y	106	98	1			37
08	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27008	3	121	9	Y	110	98	1			49
09	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	24550	3	109	9	Y	99	95	1			53
10	25327	X	20789	-0-	-4538	-0-	20681	3	108	9	Y	98	96	1			55
11	24510	X	17784	-0-	-6726	-0-	17697	3	87	9	Y	79	84	1			50

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

06	23010	X	21673	-0-	-1337	-0-	21673	3			Y	-0-					65
07	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23186	3			Y	-0-					65
08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			Y	-0-					65
09	22260	X	22067	-0-	-193	-0-	22067	3			Y	-0-					65
10	23002	X	22282	-0-	-720	-0-	22282	3			Y	-0-					65
11	22260	X	20904	-0-	-1356	-0-	20904	3			Y	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
06	33720	X	30573	-0-	-3147	-0-	30240	3	333	9	Y	303	318	1			41
07	34844	X	32031	-0-	-2813	-0-	31659	3	372	9	Y	338	324	1			55
08	33294	X	31324	-0-	-1970	-0-	30974	3	350	9	Y	318	335	1			38
09	32220	X	30542	-0-	-1678	-0-	30162	3	380	9	Y	345	324	1			59
10	33294	X	30431	-0-	-2863	-0-	30059	3	372	9	Y	338	339	1			58
11	30990	X	28469	-0-	-2521	-0-	28097	3	372	9	Y	338	361	1			35

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

06	25530	X	25508	-0-	-22	-0-	25237	3	271	9	Y	246	259	1			34
07	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26481	3	316	9	Y	287	275	1			46
08	28303	X	26036	-0-	-2267	-0-	25736	3	300	9	Y	273	286	1			33
09	27390	X	25135	-0-	-2255	-0-	25049	3	86	9	Y	78	98	1			13
10	28303	X	25452	-0-	-2851	-0-	25132	3	320	9	Y	291	254	1			50
11	25920	X	24799	-0-	-1121	-0-	24476	3	323	9	Y	294	314	1			30

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

06	29520	X	24379	-0-	-5141	-0-	24112	3	267	9	Y	243	254	1			33
07	29202	X	26102	-0-	-3100	-0-	25793	3	309	9	Y	281	269	1			45
08	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25299	3	295	9	Y	268	281	1			32
09	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24217	3	311	9	Y	283	267	1			48
10	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24552	3	312	9	Y	284	283	1			49
*11	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	22959	3	305	9	Y	277	297	1			29

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

06	15600	X	14620	-0-	-980	-0-	14542	3	78	9	Y	71	56	1			33
07	16120	X	13739	-0-	-2381	-0-	13689	3	50	9	Y	45	53	1			25
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17661	3	120	9	Y	109	104	1			30
09	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24646	3	123	9	Y	112	111	1			31
10	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	25859	3	103	9	Y	94	58	1			67
*11	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25779	3	158	9	Y	144	117	1			94

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

06	24390	X	22873	-0-	-1517	-0-	22620	3	253	9	Y	230	241	1			31
07	25110	X	24101	-0-	-1009	-0-	23816	3	285	9	Y	259	248	1			42
08	24645	X	23811	-0-	-834	-0-	23539	3	272	9	Y	247	259	1			30
09	23820	X	22785	-0-	-1035	-0-	22497	3	288	9	Y	262	247	1			45
10	24614	X	23232	-0-	-1382	-0-	22944	3	288	9	Y	262	262	1			45
11	23310	X	22365	-0-	-945	-0-	22072	3	293	9	Y	266	283	1			28

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

06	23520	X	19190	-0-	-4330	-0-	19083	3	107	9	Y	97	93	1			35
07	23870	X	21527	-0-	-2343	-0-	21422	3	105	9	Y	95	92	1			38
08	23188	X	21030	-0-	-2158	-0-	20946	3	84	9	Y	76	88	1			26
09	22080	X	20081	-0-	-1999	-0-	19994	3	87	9	Y	79	89	1			16
10	22506	X	20068	-0-	-2438	-0-	19977	3	91	9	Y	83	47	1			52
11	20820	X	19358	-0-	-1462	-0-	19292	3	66	9	Y	60	93	1			19

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

06	19980	X	17370	-0-	-2610	-0-	17275	3	95	9	Y	86	65	1			40
07	20646	X	16967	-0-	-3679	-0-	16905	3	62	9	Y	56	64	1			32
08	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22767	3	154	9	Y	140	133	1			39
09	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	31557	3	160	9	Y	145	144	1			40
10	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35601	3	142	9	Y	129	77	1			92
*11	34493	X	34493	-0-	-0-	-0-	34280	3	213	9	Y	194	160	1			126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
06	23910	X	20841	-0-	-3069	-0-	20716	3	125	9	Y	114	177	1			27
07	23684	X	20574	-0-	-3110	-0-	20471	3	103	9	Y	94	88	1			33
08	22103	X	17821	-0-	-4282	-0-	17733	3	88	9	Y	80	77	1			36
09	21390	X	20644	-0-	-746	-0-	20542	3	102	9	Y	93	79	1			50
10	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	17264	3	100	9	Y	91	90	1			51
11	20850	X	17655	-0-	-3195	-0-	17559	3	96	9	Y	87	83	1			55

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

06	35490	X	31505	-0-	-3985	-0-	31332	3	173	9	Y	157	150	1			57
07	36673	X	35071	-0-	-1602	-0-	34905	3	166	9	Y	151	148	1			60
08	35836	X	34863	-0-	-973	-0-	34728	3	135	9	Y	123	141	1			42
09	34680	X	32779	-0-	-1901	-0-	32637	3	142	9	Y	129	145	1			26
10	35495	X	32540	-0-	-2955	-0-	32393	3	147	9	Y	134	76	1			84
11	33930	X	31234	-0-	-2696	-0-	31128	3	106	9	Y	96	150	1			30

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

06	47400	X	40994	-0-	-6406	-0-	40994	3			Y	-0-					-0-
07	47120	X	42755	-0-	-4365	-0-	42755	3			Y	-0-					-0-
08	44795	X	41292	-0-	-3503	-0-	41292	3			Y	-0-					-0-
09	43350	X	38995	-0-	-4355	-0-	38995	3			Y	-0-					-0-
10	44578	X	39249	-0-	-5329	-0-	39249	3			Y	-0-					-0-
11	41370	X	37318	-0-	-4052	-0-	37318	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

06	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25365	3	141	9	N	128	129	1			46
07	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	30767	3	145	9	N	132	126	1			52
08	30643	X	30643	-0-	-0-	-0-	30524	3	119	9	N	108	123	1			37
09	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	26924	3	118	9	N	107	122	1			22
10	26257	X	23096	-0-	-3161	-0-	22991	3	105	9	N	95	57	1			60
11	25410	X	25085	-0-	-325	-0-	25000	3	85	9	N	77	113	1			24

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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-

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
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	334	1	680	2	Y	-0-					4
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	444	1	952	2	Y	-0-					4
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	412	1	894	2	Y	-0-					4
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	405	1	852	2	Y	-0-					4
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	430	1	935	2	Y	-0-					4
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	413	1	834	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
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					2
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	29	1	682	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					3
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	2					5
							2	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	2					7
							2	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					7

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					2
07	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	114	1	2681	2	Y	-0-					2
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	85	1	1841	2	Y	1					3
							1	9									
09	2220	X	1595	-0-	-625	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					3
10	2294	N	1353	-0-	-941	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	84	1	1648	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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					5
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					5
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3281	-0-	281	281	150	1	3131	2	Y	-0-					4
07	3100	N	3018	-0-	-82	199	123	1	2893	2	Y	2					6
							2	9									
08	2651	N	2452	-0-	-199	-0-	108	1	2342	2	Y	2					8
							2	9									
09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2092	2	Y	5					13
							6	9									
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	5					18
							6	9									
*11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1803	2	Y	1					19
							1	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					28
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					28
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					28
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					28
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					28
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					17
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	256	1	767	2	Y	-0-					17
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	222	1	742	2	Y	-0-					17
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	214	1	732	2	Y	-0-					17
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	220	1	762	2	Y	-0-					17
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	213	1	746	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					3
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	1					4
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					4
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	4					8
							4	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					11
							3	9									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					11

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	370	1	753	2	Y	-0-					4
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	510	1	1092	2	Y	-0-					4
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	477	1	1035	2	Y	-0-					4
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	425	1	892	2	Y	-0-					4
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	480	1	1043	2	Y	-0-					4
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	473	1	955	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					2
07	1023	N	720	-0-	-303	-0-	29	1	690	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					3
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					3
10	713	N	19	-0-	-694	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					3
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	1					4
							1	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					4
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3					7
							3	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	Y	3					10
							3	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	1					11
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					4
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1570	2	Y	1					5
							1	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1					6
							1	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	4					10
							4	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	Y	4					14
							4	9									
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	1					15
							1	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					4
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-					4
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-					4
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					4
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	434	1	1224	2	Y	-0-					23
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	389	1	1167	2	Y	-0-					23
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	332	1	1111	2	Y	-0-					23
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	349	1	1195	2	Y	-0-					23
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	330	1	1140	2	Y	-0-					23
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					23

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	71	-0-	-425	-0-	61	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	849	1	3083	2	Y	11					164
							12	9									
07	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	777	1	2182	2	Y	11					175
							12	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	983	1	3173	2	Y	8					183
							9	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	948	1	2830	2	Y	20					203
							22	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1025	1	2981	2	Y	33	86	1			150
							36	9									
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	933	1	2802	2	Y	-0-					150

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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	504	1	1422	2	Y	-0-					23
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	463	1	1390	2	Y	-0-					23
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	410	1	1372	2	Y	-0-					23
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	389	1	1334	2	Y	-0-					23
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1383	2	Y	-0-					23
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	378	1	1326	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	Y	-0-					6
07	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	105	1	2460	2	Y	2					8
							2	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	2	Y	1					9
							1	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	Y	6					15
							7	9									
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	5					20
							6	9									
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	97	1	1910	2	Y	2					22
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					2
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					2
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	2					4
							2	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	Y	3					7
							3	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1288	2	Y	1					8
							1	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	448	1	910	2	Y	-0-					6
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	563	1	1207	2	Y	-0-					6
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	581	1	1261	2	Y	-0-					6
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	493	1	1036	2	Y	-0-					6
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	543	1	1181	2	Y	-0-					6
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	524	1	1058	2	Y	-0-					6

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
06	2083	N	1724	-0-	-359	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					8
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1590	2	Y	2					10
							2	9									
08	3224	X	1739	-0-	-1485	-0-	77	1	1661	2	Y	1					11
							1	9									
09	3120	X	1985	-0-	-1135	-0-	91	1	1890	2	Y	4					15
							4	9									
10	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	81	1	1604	2	Y	4					19
							4	9									
11	1710	X	1677	-0-	-33	-0-	81	1	1594	2	Y	2					21
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	44	1	1038	2	Y	1					3
							1	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1					4
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					6
							2	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	Y	3					9
							3	9									
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	328	1	924	2	Y	-0-					23
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	518	1	1555	2	Y	-0-					23
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	681	1	2280	2	Y	-0-					23
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	641	1	2197	2	Y	-0-					23
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	693	1	2396	2	Y	-0-					23
*11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	641	1	2249	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	67	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									
08	1426	N	945	-0-	-481	-0-	42	1	902	2	Y	1					6
							1	9									
09	1290	N	839	-0-	-451	-0-	38	1	799	2	Y	2					8
							2	9									
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	53	1	1054	2	Y	2					10
							2	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	1					11
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	109	1	2272	2	Y	-0-					7
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2325	2	Y	-0-					7
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	99	1	2149	2	Y	1					8
							1	9									
09	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	96	1	2011	2	Y	-0-					8
10	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	92	1	1822	2	Y	-0-					8
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			Y	-0-					13
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					13
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					13
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					13
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					13
11	1350	N	163	-0-	-1187	-0-	163	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	2	Y	-0-					7
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	173	1	518	2	Y	-0-					7
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	154	1	514	2	Y	-0-					7
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	148	1	508	2	Y	-0-					7
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	2	Y	-0-					7
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	533	2	Y	-0-					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	460	1	1670	2	Y	5					74
							6	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	551	1	1547	2	Y	8					82
							9	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	431	1	1389	2	Y	4					86
							4	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	408	1	1217	2	Y	8					94
							9	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	345	1	1005	2	Y	12	40	1			66
							13	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	349	1	1047	2	Y	-0-					66

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	678	1	1379	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					4
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	421	1	913	2	Y	-0-					4
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	507	1	1066	2	Y	-0-					4
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	438	1	952	2	Y	-0-					4
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	420	1	849	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
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	431	1	1565	2	Y	6					101
							7	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	6					107
							7	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1240	2	Y	3					110
							3	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	384	1	1146	2	Y	9					119
							10	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1246	2	Y	13	50	1			82
							14	9									
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	459	1	1378	2	Y	-0-					82

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					13
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4					17
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					17
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					17
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					17

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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	Y	5					13
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					13
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					13
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					13

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
06	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			Y	-0-					8
07	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	2477	2	6	9	Y	5					13
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					13
09	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					13
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					13
*11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					8
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4					12
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					12
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					12
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					12
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					12

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	Y	1					1
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
10	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					2
*11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	29	1			-0-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					38
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					38
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					38
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1394	2	7	9	Y	6					44
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					44
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			Y	-0-	44	1			-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					20
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3					23
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					23
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-	23	1			-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6					6
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					10
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					10
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	Y	14	24	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					9
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					9
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	210	2	4	9	Y	4					13
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	200	2	2	9	Y	2					15
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	11	1			4

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
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1168	2	13	9	Y	12					12
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					12
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1059	2	11	9	Y	10					22
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	Y	5					27
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					28
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	Y	12	37	1			3

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	28	1	549	2	N	-0-					29
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					29
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					29
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	N	-0-					29
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	N	-0-					29
11	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	60	1	1194	2	N	-0-					29

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
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	2	N	-0-					16
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					16
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	N	-0-					16
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					16
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					16
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					16

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
06	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	108	1	2109	2	Y	-0-					75
07	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	105	1	2025	2	Y	19	86	1			8
							21	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	-0-					8
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	-0-					8
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	Y	-0-					8
*11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2318	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	N	-0-					20
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-					20
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	38	1	745	2	N	-0-					20
10	930	N	236	-0-	-694	-0-	11	1	225	2	N	-0-					20
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	27	1	543	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					42
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	11	48	1			5
							12	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					5
09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					5
10	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					5
11	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					92
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	94	1	1815	2	N	-0-					92
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	78	1	1460	2	N	29					121
							32	9									
09	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					121
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	82	1	1653	2	N	-0-					121
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	85	1	1692	2	N	-0-					121

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	148	1	2893	2	N	-0-					60
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	160	1	3086	2	N	-0-					60
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	163	1	3034	2	N	37					97
							41	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					97
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					97
*11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2805	2	N	-0-					97

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					34
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	93	1	1790	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
08	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	91	1	1687	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					4
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1562	2	Y	-0-					4

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	620	N	101	-0-	-519	-0-	99	3	2	9	Y	2					6
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			Y	-0-					6
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	254	3	1	9	Y	1					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					10
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7					17
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					17
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3					20
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-	12	1			8
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					46
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	162	1	3120	2	Y	2	43	1			5
							2	9									
08	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	139	1	2591	2	Y	-0-					5
09	3450	X	2640	-0-	-810	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					5
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					5
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					5

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
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	83	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	N	571	-0-	-204	-0-	61	1	510	2	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
11	540	N	280	-0-	-260	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	16	3	12	9	Y	11					14
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					14
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	3	6	9	Y	5					19
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	18	1			1
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1

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
06	1918	N	1766	-0-	-152	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					53
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	Y	2	51	1			4
							2	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					4
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-					4
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-					4

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
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3603	3	9	9	Y	8	7	1			5
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3051	3	3	9	Y	3	7	1			1
08	3565	X	2115	-0-	-1450	-0-	2115	3			Y	-0-					1
09	3600	X	1122	-0-	-2478	-0-	1122	3			Y	-0-					1
10	3720	X	1030	-0-	-2690	-0-	1021	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	3600	X	1130	-0-	-2470	-0-	1130	3			Y	-0-					2

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	4326	2	N	-0-					33
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	154	1	2981	2	N	-0-					33
08	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	173	1	3217	2	N	4					37
							4	9									
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	185	1	3654	2	N	-0-					37
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	173	1	3479	2	N	-0-					37
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	181	1	3598	2	N	-0-					37

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					4
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					15
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					15
09	1830	X	1361	-0-	-469	-0-	1355	3	6	9	Y	5					20
10	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			Y	-0-	19	1			1
11	1830	X	1570	-0-	-260	-0-	1570	3			Y	-0-					1

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	987	3	15	9	Y	14					17
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					17
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					24
10	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					3
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	93	3	3	9	Y	3					6
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					6
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					8
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	6	1			2
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2

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
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					3
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	344	3	15	9	Y	14					17
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					17
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	344	3	8	9	Y	7					24
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-	23	1			1
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	115	1	2255	2	Y	-0-					72
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	2	65	1			9
							2	9									
08	2821	N	2105	-0-	-716	-0-	107	1	1998	2	Y	-0-					9
09	2370	N	2109	-0-	-261	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					9
10	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					9
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	-0-					9

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
06	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					12
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	1758	3	15	9	Y	14					26
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1568	3			Y	-0-					26
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	1488	3	8	9	Y	7					33
10	1891	X	1580	-0-	-311	-0-	1580	3			Y	-0-	24	1			9
11	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	1450	3			Y	-0-					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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					26
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					16
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	Y	18					34
08	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	2243	3			Y	-0-					34
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	3	10	9	Y	9					43
10	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			Y	-0-	30	1			13
11	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3			Y	-0-					13

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	961	3			Y	-0-					5
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					20
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					20
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	892	3	8	9	Y	7					27
10	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			Y	-0-	24	1			3
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	3			Y	-0-					3

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					1
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	148	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					6
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					6
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					6
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
11	540	N	332	-0-	-208	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					13
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					13
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	Y	17	16	1			13
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	15	1			4
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					4
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			6
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					6

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	3	4	9	Y	4	10	1			1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	545	3	11	9	Y	10	10	1			6
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	Y	4	9	1			1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					1
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					1
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11	9	1			3
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					3

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	Y	13	13	1			8
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	12	1			1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					1
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					1
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14	12	1			3
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					3

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	376	-0-	-108	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	194	3	2	9	Y	2	4	1			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	Y	5	4	1			2
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	3	13	9	Y	12	12	1			8
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	Y	5	11	1			2
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					4

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	1			6
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	1			1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9	8	1			2
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	3			Y	-0-					1
09	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-					1
10	2108	N	884	-0-	-1224	-0-	877	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	674	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4	10	1			1
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			Y	-0-					1
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	Y	12	10	1			3
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					3

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	290	1	738	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	309	1	776	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	249	1	867	2	Y	-0-					3
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	273	1	775	2	Y	-0-					3
10	1085	N	829	-0-	-256	-0-	207	1	603	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1080	N	717	-0-	-363	-0-	182	1	535	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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	288	1	736	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	325	1	819	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	200	1	694	2	Y	-0-					3
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	219	1	621	2	Y	-0-					3
10	1147	N	854	-0-	-293	-0-	214	1	621	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	231	1	679	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
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	577	1	1472	2	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	578	1	1453	2	Y	14	34	1			11
							15	9									
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	398	1	1384	2	Y	-0-					11
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	515	1	1462	2	Y	-0-					11
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	472	1	1373	2	Y	40	35	1			16
							44	9									
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	491	1	1445	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
06	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					12
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					12
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	2					14
							2	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	1					15
							1	9									
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	2	1	303	2	Y	-0-					15
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	1	1	186	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
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					9
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					9
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	2	Y	-0-					9
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					9
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					9
11	330	N	102	-0-	-228	-0-	1	1	101	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
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					28
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					28
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					28
09	2580	X	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			N	-0-					28
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					28
11	2580	X	1932	-0-	-648	-0-	1932	2			N	-0-					28

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
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					56
07	1395	N	872	-0-	-523	-0-	872	2			N	-0-					56
08	1581	N	430	-0-	-1151	-0-	430	2			N	-0-					56
09	1170	N	529	-0-	-641	-0-	529	2			N	-0-					56
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					56
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					56

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
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	4	1	613	2	Y	-0-					9
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	Y	-0-					9
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1395	2	Y	7					16
							8	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	2					18
							2	9									
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	2	Y	-0-					18
11	1380	N	703	-0-	-677	-0-	4	1	699	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
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-

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
06	2670	X	1414	-0-	-1256	-0-	9	1	1405	2	Y	-0-					18
07	2759	X	1794	-0-	-965	-0-	10	1	1784	2	Y	-0-					18
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	Y	9					27
							10	9									
09	3000	N	3244	-0-	244	244	16	1	3220	2	Y	7					34
							8	9									
10	3100	N	2938	-0-	-162	82	16	1	2922	2	Y	-0-					34
*11	2326	N	2244	-0-	-82	-0-	13	1	2229	2	Y	2					36
							2	9									

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
06	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	17	1	2757	2	Y	-0-					24
07	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	16	1	2992	2	Y	-0-					24
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	20	1	3563	2	Y	19					43
							21	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	2	Y	7					50
							8	9									
10	3007	X	1891	-0-	-1116	-0-	11	1	1880	2	Y	-0-					50
11	3480	X	1549	-0-	-1931	-0-	9	1	1538	2	Y	2					52
							2	9									

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
06	690	X	122	-0-	-568	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					10
07	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	2			Y	-0-					10
08	1457	N	140	-0-	-1317	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
06	1200	N	721	-0-	-479	-0-	4	1	717	2	Y	-0-					12
07	1519	N	906	-0-	-613	-0-	5	1	901	2	Y	-0-					12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	Y	8					20
							9	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	2	Y	3					23
							3	9									
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	4	1	801	2	Y	-0-					23
11	1530	N	483	-0-	-1047	-0-	3	1	480	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
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	13	1	2166	2	Y	-0-					21
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	Y	-0-					21
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	12	1	2100	2	Y	11					32
							12	9									
09	2190	N	1847	-0-	-343	-0-	9	1	1834	2	Y	4					36
							4	9									
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	10	1	1714	2	Y	-0-					36
*11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	23	1	4117	2	Y	3					39
							3	9									

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
06	3000	N	3667	-0-	667	3698	22	1	3645	2	Y	-0-					47
07	7503	X	3805	-0-	-3698	-0-	21	1	3784	2	Y	-0-					47
08	4805	X	959	-0-	-3846	-0-	5	1	954	2	Y	-0-					47
09	4650	X	2931	-0-	-1719	-0-	15	1	2914	2	Y	2					49
							2	9									
10	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	24	1	4327	2	Y	20					69
							22	9									
11	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	20	1	3563	2	Y	-0-					69

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
06	1740	X	915	-0-	-825	-0-	6	1	909	2	Y	-0-					65
07	1798	X	1711	-0-	-87	-0-	9	1	1702	2	Y	-0-					65
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	10	1	1747	2	Y	-0-					65
09	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	9	1	1810	2	Y	1					66
							1	9									
10	1767	X	1639	-0-	-128	-0-	9	1	1621	2	Y	8					74
							9	9									
11	1710	X	1181	-0-	-529	-0-	7	1	1174	2	Y	-0-					74

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 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
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-

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
06	2640	X	874	-0-	-1766	-0-	5	1	869	2	Y	-0-					26
07	1612	X	985	-0-	-627	-0-	6	1	979	2	Y	-0-					26
08	1364	X	400	-0-	-964	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					26
09	1320	X	91	-0-	-1229	-0-	91	2			Y	-0-					26
10	992	N	42	-0-	-950	-0-	42	2			Y	-0-					26
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	1	1	218	2	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					8
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					8
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4					12
							4	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	666	2	Y	1					13
							1	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	Y	-0-					13
11	660	N	425	-0-	-235	-0-	2	1	423	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
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	11551	2	10	9	N	9					42
07	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12206	2	14	9	N	13					55
08	13020	X	11712	-0-	-1308	-0-	11701	2	11	9	N	10					65
09	12420	X	11568	-0-	-852	-0-	11549	2	19	9	N	17					82
10	12617	X	12097	-0-	-520	-0-	12021	2	76	9	N	69					151
11	11820	X	11429	-0-	-391	-0-	11423	2	6	9	N	5					156

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. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					59
							21	3									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					59
							27	3									
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					59
							8	3									
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					59
							7	3									
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			59
							7	3	1	9							
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	227	2	38	3	Y	-0-					59

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	123	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 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
06	310	N	310	-0-	-0-		-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
07	320	N	320	-0-	-0-		-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
08	319	N	319	-0-	-0-		-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
09	366	N	366	-0-	-0-		-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
10	400	N	400	-0-	-0-		-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
*11	451	N	451	-0-	-0-		-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
								48	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 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
06	383	N	383	-0-	-0-		-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
07	344	N	344	-0-	-0-		-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
08	266	N	266	-0-	-0-		-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
								26	3									
09	450	N	450	-0-	-0-		-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
10	507	N	507	-0-	-0-		-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
*11	548	N	548	-0-	-0-		-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
								59	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	199	N	199	-0-	-0-		-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
07	124	N	88	-0-	-36		-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
08	93	N	92	-0-	-1		-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
09	120	N	93	-0-	-27		-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
10	93	N	66	-0-	-27		-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
*11	136	N	136	-0-	-0-		-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
								14	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. 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
06	291	N	291	-0-	-0-		-0-	19	1	226	2	Y	1					24
								45	3	1	9							
07	248	N	248	-0-	-0-		-0-	14	1	189	2	Y	2					26
								43	3	2	9							
08	341	N	169	-0-	-172		-0-	12	1	148	2	Y	2					28
								7	3	2	9							
09	300	N	255	-0-	-45		-0-	18	1	221	2	Y	3	18	1			13
								13	3	3	9							
10	248	N	185	-0-	-63		-0-	12	1	160	2	Y	3					16
								10	3	3	9							
*11	231	N	231	-0-	-0-		-0-	16	1	205	2	Y	1					17
								9	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					48
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	N	20					68
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					68
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	2	26	9	N	24					92
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	318	2	7	9	N	6					98

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
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	217	2	N	-0-					20
							43	3									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					20
							51	3									
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	13	1	163	2	N	-0-					20
							8	3									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					20
							18	3									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					20
							18	3									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					20
							13	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	22	1	266	2	N	5					72
							53	3	6	9							
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	262	2	N	15					87
							60	3	17	9							
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	23	1	286	2	N	6					93
							15	3	7	9							
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	2					95
							21	3	2	9							
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	12					107
							22	3	13	9							
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	6					113
							18	3	7	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-					21
							80	3									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	N	-0-					21
							91	3									
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	49	1	632	2	N	-0-					21
							26	3									
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	49	1	614	2	N	-0-					21
							28	3									
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	43	1	601	2	N	-0-					21
							27	3									
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	43	1	587	2	N	7					28
							22	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	922	-0-		-68	-0-		57	1	770	2	N	1					75
									94	3	1	9							
07	1085	N	1010	-0-		-75	-0-		55	1	836	2	N	3					78
									116	3	3	9							
08	1023	N	890	-0-		-133	-0-		62	1	795	2	N	1					79
									32	3	1	9							
09	930	N	792	-0-		-138	-0-		55	1	702	2	N	2	69	1			12
									33	3	2	9							
10	1023	N	930	-0-		-93	-0-		60	1	832	2	N	-0-					12
									38	3									
*11	883	N	883	-0-		-0-	-0-		58	1	794	2	N	-0-					12
									31	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-		63	1	938	2	Y	-0-					-0-
									117	3									
07	935	N	935	-0-		-0-	-0-		64	1	778	2	Y	-0-					-0-
									93	3									
08	848	N	848	-0-		-0-	-0-		63	1	702	2	Y	-0-					-0-
									83	3									
09	499	N	499	-0-		-0-	-0-		35	1	412	2	Y	-0-					-0-
									52	3									
10	683	N	683	-0-		-0-	-0-		44	1	567	2	Y	-0-					-0-
									72	3									
*11	564	N	564	-0-		-0-	-0-		36	1	467	2	Y	-0-					-0-
									61	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-		-0-	-0-		10	1	126	2	N	6					48
									26	3	7	9							
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-		6	1	79	2	N	-0-					48
									18	3									
08	124	N	74	-0-		-50	-0-		5	1	65	2	N	-0-					48
									4	3									
09	180	N	68	-0-		-112	-0-		5	1	54	2	N	5					53
									3	3	6	9							
10	115	N	115	-0-		-0-	-0-		8	1	101	2	N	-0-					53
									6	3									
*11	99	N	99	-0-		-0-	-0-		7	1	88	2	N	-0-					53
									4	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-		105	1	1560	2	Y	-0-					-0-
									195	3									
07	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-		96	1	1158	2	Y	-0-					-0-
									138	3									
08	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-		102	1	1145	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
09	1440	N	1270	-0-		-170	-0-		89	1	1049	2	Y	-0-					-0-
									132	3									
10	1395	N	987	-0-		-408	-0-		64	1	819	2	Y	-0-					-0-
									104	3									
11	1350	N	846	-0-		-504	-0-		54	1	701	2	Y	-0-					-0-
									91	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	54	1	805	2	Y	70	126	1			23
							101	3	77	9							
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	Y	60	40	1			43
							142	3	66	9							
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	90	1	1001	2	Y	60	83	1			20
							119	3	66	9							
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	57	1	669	2	Y	159	71	1			108
							84	3	175	9							
10	1457	N	811	-0-	-646	-0-	38	1	487	2	Y	204	91	1			221
							62	3	224	9							
11	1230	N	605	-0-	-625	-0-	26	1	332	2	Y	185	298	1			108
							43	3	204	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	4					22
							44	3	4	9							
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					22
							34	3									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					22
							17	3									
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					22
							9	3									
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	1	1			21
							4	3									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	2	51	3	Y	-0-					21

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					27
							12	3									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					27
							14	3									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					27
							6	3									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					27
							7	3									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	3	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1045	2	N	-0-					16
							133	3									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	934	2	N	-0-					16
							131	3									
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					16
							61	3									
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					16
							59	3									
10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	51	1	840	2	N	-0-					16
							50	3									
11	1170	N	690	-0-	-480	-0-	652	2	38	3	N	-0-					16

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	110	2	N	-0-					52
							22	3									
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	98	2	N	-0-					52
							23	3									
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	111	2	N	6					58
							6	3	7	9							
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							9	3									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					58
							10	3									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					58
							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 #: 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
06	1110	N	904	-0-	-206	-0-	57	1	696	2	N	10			68
							140	3	11	9					
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	56	1	759	2	N	-0-			68
							173	3							
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	797	2	N	-0-			68
							40	3							
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	982	2	N	-0-			68
							57	3							
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-			68
							54	3							
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-			68
							45	3							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	Y	-0-			-0-
							60	3							
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	41	1	488	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	29	1	371	2	Y	-0-			-0-
							48	3							

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-			-0-
							69	3							
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
09	660	N	223	-0-	-437	-0-	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
							14	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 #: 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
06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	70	1	851	2	Y	4					86
							171	3	4	9							
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	884	2	Y	6					92
							202	3	7	9							
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	2	Y	7					99
							55	3	8	9							
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	Y	11	64	1			46
							62	3	12	9							
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	9					55
							70	3	10	9							
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	8					63
							59	3	9	9							

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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							176	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
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	121	1	1809	2	Y	14	25	1			5
							227	3	15	9							
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	176	1	2119	2	Y	12	8	1			9
							253	3	13	9							
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	142	1	1582	2	Y	12	17	1			4
							188	3	13	9							
09	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	124	1	1463	2	Y	24	12	1			16
							184	3	26	9							
10	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	116	1	1501	2	Y	32	14	1			34
							192	3	35	9							
11	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	106	1	1378	2	Y	27	45	1			16
							179	3	30	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	146	1	1761	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	142	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
09	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	122	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	139	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1682	2	Y	-0-					-0-
							218	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	167	1	2491	2	Y	8	15	1			3
							312	3	9	9							
07	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	171	1	2064	2	Y	7	5	1			5
							247	3	8	9							
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	211	1	2356	2	Y	7	10	1			2
							281	3	8	9							
09	2970	X	2401	-0-	-569	-0-	166	1	1956	2	Y	30	12	1			20
							246	3	33	9							
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	279	1	3601	2	Y	38	17	1			41
							460	3	42	9							
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	212	1	2754	2	Y	34	55	1			20
							358	3	37	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
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	57	1	851	2	Y	38	69	1			12
							107	3	42	9							
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	49	1	588	2	Y	34	22	1			24
							70	3	37	9							
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	725	2	Y	32	45	1			11
							86	3	35	9							
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	68	1	798	2	Y	-0-	11	1			-0-
							100	3									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

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
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	161	1	2401	2	Y	15	28	1			5
							301	3	17	9							
07	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	208	1	2508	2	Y	14	9	1			10
							299	3	15	9							
08	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	167	1	1864	2	Y	12	18	1			4
							222	3	13	9							
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	215	1	2533	2	Y	-0-	4	1			-0-
							318	3									
10	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	170	1	2188	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					-0-
							298	3									

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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	767	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	59	1	659	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	859	2	Y	-0-					-0-
							112	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	144	1	2148	2	Y	19	36	1			6
							269	3	21	9							
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	147	1	1771	2	Y	18	12	1			12
							211	3	20	9							
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	167	1	1868	2	Y	18	24	1			6
							223	3	20	9							
09	2490	N	2023	-0-	-467	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-	6	1			-0-
							210	3									
10	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	123	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
11	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

06	1950	N	1267	-0-	-683	-0-	71	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	1798	N	962	-0-	-836	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	1230	N	733	-0-	-497	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	760	2	Y	11	20	1			4
							95	3	12	9							
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	100	1	1202	2	Y	9	6	1			7
							143	3	10	9							
08	1178	N	456	-0-	-722	-0-	33	1	369	2	Y	9	13	1			3
							44	3	10	9							
09	930	N	515	-0-	-415	-0-	35	1	408	2	Y	19	9	1			13
							51	3	21	9							
10	1457	N	494	-0-	-963	-0-	30	1	388	2	Y	24	11	1			26
							50	3	26	9							
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	22	35	1			13
							54	3	24	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

06	840	N	502	-0-	-338	-0-	36	1	402	2	Y	6					73
							57	3	7	9							
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	Y	-0-					73
							124	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					73
							46	3									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					73
							45	3									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-	59	1			14
							59	3									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	114	3	Y	4					18
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			32
							22	3							
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	97	2	N	-0-			32
							13	3							
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	102	2	N	-0-			32
							4	3							
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	9	1	113	2	N	-0-			32
							5	3							
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-			32
							5	3							
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			32
							5	3							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-			22
							33	3							
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-			22
							47	3							
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	288	2	N	-0-			22
							12	3							
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	290	2	N	-0-			22
							13	3							
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	298	2	N	-0-			22
							14	3							
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-			22
							12	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

06	450	N	20	-0-	-430	-0-	19	2	1	3	N	-0-			37
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1980	2	94	3	N	-0-			37
08	3100	N	4163	-0-	1063	1063	3928	2	235	3	N	-0-			37
09	3000	N	2387	-0-	-613	450	2275	2	112	3	N	-0-			37
10	2722	N	2272	-0-	-450	-0-	2146	2	114	3	N	11			48
							12	9							
*11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1975	2	126	3	N	9			57
							10	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	15	1	177	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
08	620	N	260	-0-	-360	-0-	19	1	215	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	11	1	126	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			-0-
							18	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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	10					105
							203	3	11	9							
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	153	1	1780	2	Y	4					109
							278	3	4	9							
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	118	1	1384	2	Y	1					110
							92	3	1	9							
09	1770	N	1554	-0-	-216	-0-	82	1	1375	2	Y	5					115
							91	3	6	9							
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	Y	2	4	1			113
							121	3	2	9							
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1077	2	182	3	Y	6	98	1			21
							7	9									

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	151	1	2245	2	Y	27	49	1			9
							281	3	30	9							
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	233	1	2811	2	Y	24	16	1			17
							336	3	26	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	249	1	2781	2	Y	23	32	1			8
							331	3	25	9							
09	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	201	1	2369	2	Y	-0-	8	1			-0-
							297	3									
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	189	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
11	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	199	1	2582	2	Y	-0-					-0-
							336	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	186	1	2082	2	Y	13					152
								294	3	14	9							
07	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	163	1	1904	2	Y	5					157
								298	3	6	9							
08	2914	N	2456	-0-		-458	-0-	180	1	2119	2	Y	14					171
								142	3	15	9							
09	2776	N	2776	-0-		-0-	-0-	146	1	2466	2	Y	-0-					171
								164	3									
10	2356	N	1856	-0-		-500	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-	137	1			34
								110	3									
11	2370	N	2071	-0-		-299	-0-	1762	2	297	3	Y	11					45
								12	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1402	-0-		-98	-0-	101	1	1131	2	Y	10					103
								159	3	11	9							
07	1643	N	1255	-0-		-388	-0-	86	1	1004	2	Y	7					110
								157	3	8	9							
08	1488	N	1472	-0-		-16	-0-	109	1	1278	2	Y	-0-					110
								85	3									
09	1410	N	1075	-0-		-335	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					110
								63	3									
10	1240	N	1059	-0-		-181	-0-	58	1	938	2	Y	-0-	4	1			106
								63	3									
11	1410	N	679	-0-		-731	-0-	580	2	98	3	Y	1	80	1			27
								1	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1965	-0-		-435	-0-	1856	2	106	3	N	3					58
								3	9									
07	2697	N	2380	-0-		-317	-0-	2272	2	108	3	N	-0-					58
08	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	2579	2	154	3	N	-0-					58
09	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	2165	2	107	3	N	-0-					58
10	2387	N	2304	-0-		-83	-0-	2177	2	116	3	N	10					68
								11	9									
*11	2965	N	2965	-0-		-0-	-0-	2777	2	178	3	N	9					77
								10	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	89	1	1000	2	Y	15					101
								142	3	17	9							
07	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	107	1	1242	2	Y	14					115
								194	3	15	9							
08	1178	N	886	-0-		-292	-0-	65	1	769	2	Y	-0-					115
								52	3									
09	1260	N	868	-0-		-392	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					115
								51	3									
10	1364	N	419	-0-		-945	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	4	1			111
								25	3									
*11	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1534	2	259	3	Y	1	79	1			33
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	57	1	643	2	Y	1					81
							91	3	1	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	739	2	Y	-0-					81
							116	3									
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					81
							36	3									
09	780	N	375	-0-	-405	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					81
							22	3									
10	930	N	522	-0-	-408	-0-	28	1	462	2	Y	1	4	1			78
							31	3	1	9							
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	312	2	53	3	Y	1					79
							1	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1218	2	Y	4					55
							172	3	4	9							
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1229	2	Y	1					56
							192	3	1	9							
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	105	1	1229	2	Y	4					60
							81	3	4	9							
09	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	63	1	1072	2	Y	5					65
							72	3	6	9							
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	3	4	1			64
							91	3	3	9							
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1396	2	236	3	Y	1					65
							1	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	9					135
							142	3	10	9							
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					135
							143	3									
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	90	1	1052	2	Y	1					136
							70	3	1	9							
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-					136
							70	3									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	2	Y	11	131	1			16
							72	3	12	9							
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1294	2	218	3	Y	1					17
							1	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	2	Y	3					91
							193	3	3	9							
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	98	1	1140	2	Y	2					93
							178	3	2	9							
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	112	1	1312	2	Y	3					96
							87	3	3	9							
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	82	1	1380	2	Y	2					98
							92	3	2	9							
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-	5	1			93
							69	3									
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1521	2	257	3	Y	15	65	1			43
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	102	1	1244	2	N	20					85
							250	3	22	9							
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	N	15					100
							301	3	17	9							
08	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	108	1	1322	2	N	15					115
							66	3	17	9							
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	17					132
							99	3	19	9							
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	15					147
							106	3	17	9							
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	N	14	84	1			77
							80	3	15	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	15					55
							104	3	17	9							
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	N	13					68
							135	3	14	9							
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	42	1	520	2	N	-0-					68
							27	3									
09	690	N	270	-0-	-420	-0-	20	1	237	2	N	-0-					68
							13	3									
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	28	1	374	2	N	-0-					68
							22	3									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	26	1	345	2	N	5					73
							16	3	6	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					47
							13	3									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	97	2	N	-0-					47
							14	3									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					47
							5	3									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	105	2	N	-0-	31	1			16
							5	3									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					16
							5	3									
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	99	2	N	-0-					16
							4	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	973	2	56	3	N	2					42
							2	9									
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1401	2	66	3	N	11					53
							12	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1516	2	91	3	N	-0-					53
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	3	N	-0-					53
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1449	2	77	3	N	-0-					53
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1278	2	82	3	N	4					57
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3000	N	3080	-0-	80	80	172	1	2568	2	Y	16	29	1			5
							322	3	18	9							
07	2331	N	2251	-0-	-80	-0-	154	1	1860	2	Y	14	9	1			10
							222	3	15	9							
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	138	1	1546	2	Y	14	19	1			5
							184	3	15	9							
09	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	115	1	1361	2	Y	28	14	1			19
							172	3	31	9							
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	214	1	2761	2	Y	36	16	1			39
							353	3	40	9							
*11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	2	Y	33	53	1			19
							224	3	36	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	18	33	1			6
							264	3	20	9							
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1418	2	Y	16	11	1			11
							169	3	18	9							
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	144	1	1608	2	Y	16	22	1			5
							192	3	18	9							
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-	5	1			-0-
							152	3									
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2390	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							202	3									

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
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	107	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	99	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	162	1	2092	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
*11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	171	1	2214	2	Y	-0-					-0-
							288	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
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	138	1	1550	2	Y	10					120
							219	3	11	9							
07	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	124	1	1451	2	Y	12					132
							227	3	13	9							
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	1					133
							113	3	1	9							
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	98	1	1658	2	Y	5					138
							111	3	6	9							
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	4	4	1			138
							115	3	4	9							
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1642	2	277	3	Y	13	132	1			19
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	12					47
							52	3	13	9							
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	264	2	N	6					53
							61	3	7	9							
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	12					65
							22	3	13	9							
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	18	1	210	2	N	-0-					65
							12	3									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					65
							22	3									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	387	2	N	8					73
							18	3	9	9							

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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	875	2	N	4					72
							176	3	4	9							
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	58	1	791	2	N	10					82
							181	3	11	9							
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	13					95
							44	3	14	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	N	12					107
							59	3	13	9							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					107
							56	3									
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	11					118
							52	3	12	9							

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
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	979	2	N	36					63
							120	3	40	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	N	-0-					63
							134	3									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	970	2	N	-0-					63
							39	3									
09	1200	N	954	-0-	-246	-0-	67	1	848	2	N	-0-					63
							39	3									
10	1178	N	975	-0-	-203	-0-	62	1	873	2	N	-0-					63
							40	3									
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	55	1	760	2	N	-0-					63
							30	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					119
							133	3									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	10					129
							166	3	11	9							
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	96	1	1125	2	Y	-0-					129
							75	3									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	2	Y	2					131
							119	3	2	9							
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	Y	22	4	1			149
							96	3	24	9							
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1212	2	205	3	Y	1	119	1			31
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	11	1	138	2	N	-0-					40
							28	3									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	119	2	N	-0-					40
							27	3									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					40
							7	3									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
							8	3									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					40
							9	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	134	2	N	-0-					40
							6	3									

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
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	52	1	637	2	N	20					67
							129	3	22	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	8					75
							183	3	9	9							
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	64	1	784	2	N	13					88
							39	3	14	9							
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	N	12					100
							44	3	13	9							
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	65	1	858	2	N	17					117
							51	3	19	9							
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	11	98	1			30
							43	3	12	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
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	48	1	538	2	N	8					60
							68	3	9	9							
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	49	1	574	2	N	3					63
							80	3	3	9							
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					63
							40	3									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	N	12					75
							58	3	13	9							
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-					75
							42	3									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	790	2	47	3	N	-0-	56	1			19

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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	Y	25	45	1			8
							139	3	28	9							
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	83	1	1000	2	Y	21	14	1			15
							119	3	23	9							
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	80	1	895	2	Y	21	29	1			7
							107	3	23	9							
09	1290	N	908	-0-	-382	-0-	61	1	720	2	Y	34	18	1			23
							90	3	37	9							
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	992	2	Y	42	19	1			46
							127	3	46	9							
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	59	1	760	2	Y	39	62	1			23
							99	3	43	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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
06	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	71	1	954	2	N	-0-					23
							116	3									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	72	1	1091	2	N	10					33
							152	3	11	9							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	106	1	1365	2	N	10					43
							56	3	11	9							
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	2	N	-0-					43
							52	3									
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	70	1	981	2	N	-0-					43
							45	3									
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	70	1	965	2	N	-0-					43
							38	3									

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	50	1	643	2	Y	-0-					-0-
							83	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
06	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1294	2	74	3	N	-0-					103
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1586	2	75	3	N	15					118
							17	9									
08	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	1361	2	82	3	N	4					122
							4	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	76	3	N	1					123
							1	9									
10	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1196	2	63	3	N	2					125
							2	9									
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1014	2	65	3	N	-0-					125

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			72
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	44	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1583	-0-		-127	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
07	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	121	1	1466	2	Y	-0-					-0-
								176	3									
08	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	110	1	1231	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
09	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	112	1	1323	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
10	1705	N	1568	-0-		-137	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
*11	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	103	1	1334	2	Y	-0-					-0-
								173	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	249	1	3711	2	Y	13	23	1			4
								465	3	14	9							
07	5140	X	5140	-0-		-0-	-0-	354	1	4265	2	Y	11	7	1			8
								509	3	12	9							
08	4340	X	2815	-0-		-1525	-0-	208	1	2319	2	Y	11	15	1			4
								276	3	12	9							
09	4200	X	3468	-0-		-732	-0-	243	1	2865	2	Y	-0-	4	1			-0-
								360	3									
10	4340	X	3852	-0-		-488	-0-	248	1	3196	2	Y	-0-					-0-
								408	3									
*11	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	301	1	3908	2	Y	-0-					-0-
								508	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. GAS	(I) 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	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	118	1	1750	2	Y	12	23	1			4
								219	3	13	9							
07	1302	N	1110	-0-		-192	-0-	76	1	913	2	Y	11	7	1			8
								109	3	12	9							
08	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	129	1	1442	2	Y	11	15	1			4
								172	3	12	9							
09	2100	N	1860	-0-		-240	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-	4	1			-0-
								193	3									
10	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	139	1	1794	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
*11	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	138	1	1787	2	Y	-0-					-0-
								232	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1791	-0-		-459	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
								188	3									
07	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-					-0-
								199	3									
08	2077	N	2051	-0-		-26	-0-	152	1	1697	2	Y	-0-					-0-
								202	3									
09	1800	N	1434	-0-		-366	-0-	100	1	1185	2	Y	-0-					-0-
								149	3									
10	2015	N	1494	-0-		-521	-0-	96	1	1240	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
11	1980	N	1964	-0-		-16	-0-	125	1	1627	2	Y	-0-					-0-
								212	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	79	1	899	2	N	10					148
							115	3	11	9							
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	75	1	891	2	N	-0-					148
							125	3									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	15					163
							56	3	17	9							
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	52	1	883	2	N	4					167
							51	3	4	9							
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	53	1	864	2	N	3					170
							50	3	3	9							
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	3	N	-0-	132	1			38

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	1802	2	N	17					85
							229	3	19	9							
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	1645	2	N	5					90
							231	3	6	9							
08	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	154	1	1831	2	N	12					102
							107	3	13	9							
09	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	108	1	1837	2	N	-0-					102
							107	3									
10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	103	1	1696	2	N	8					110
							100	3	9	9							
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1840	2	109	3	N	9	89	1			30
							10	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393

06	1620	N	986	-0-	-634	-0-	986	2			Y	-0-					28
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					28
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	683	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	24
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	740	2	7	9	Y	6					30
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	Y	8					38

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	28	7	-0-
													1	8			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					15
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					15
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					15
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	737	2	3	9	Y	3	6	1			12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	742	2	3	9	Y	3					15
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					44
07	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			Y	-0-					44
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					44
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2129	2	39	9	Y	35	59	1			20
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1719	2	15	9	Y	14					34
11	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1682	2	30	9	Y	27					61

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					25
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					25
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					25
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1172	2	26	9	Y	24	40	1			9
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1409	2	9	9	Y	8					17
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1281	2	13	9	Y	12					29

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					23
07	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			Y	-0-					23
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					23
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2725	2	52	9	Y	47	70	1			-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22					22
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2754	2	31	9	Y	28					50

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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5101	-0-	-779	-0-	5101	2			N	-0-					130
07	6510	X	5329	-0-	-1181	-0-	5329	2			N	-0-					130
08	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					130
09	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	5885	2			N	-0-					130
10	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					130
11	5550	X	5513	-0-	-37	-0-	5513	2			N	-0-					130

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
06	1350	N	178	-0-	-1172	-0-	174	2	4	9	N	4	137	1			18
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2					20
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					20
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					25
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1390	2	7	9	N	6					31
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1346	2	6	9	N	5					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					153
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					162
08	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					162
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					167
10	2046	N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2			N	-0-					167
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					167

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	164	1	1955	2	N	6	1	8			26
							7	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	234	1	1985	2	N	3					29
							3	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	N	3	1	8			31
							3	9									
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	221	1	1778	2	N	6	2	8			35
							7	9									
10	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	140	1	1790	2	N	4	2	8			37
							4	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	181	1	530	2	Y	2					6
							2	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	175	1	641	2	Y	2					8
							2	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	184	1	685	2	Y	-0-	5	1			3
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	217	1	715	2	Y	3					6
							3	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	195	1	744	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	65	1	926	2	N	-0-					14
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	N	-0-					14
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					14
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	-0-					14
10	1426	N	978	-0-	-448	-0-	73	1	904	2	N	1	1	8			14
							1	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	285	1 6 9	836	2	Y	5	1	8			10
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	248	1 4 9	902	2	Y	4					14
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1 1 9	826	2	Y	1	8	1	1	8	6
09	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	249	1 6 9	820	2	Y	5					11
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	211	1 3 9	803	2	Y	3	8	1			6
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	552	1 10 9	1622	2	Y	9	1	8			19
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	534	1 7 9	1950	2	Y	6					25
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	515	1 2 9	1918	2	Y	2	15	1	1	8	11
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	518	1 10 9	1709	2	Y	9					20
10	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	497	1 8 9	1892	2	Y	7	16	1			11
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					11

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1009	1 18 9	2962	2	Y	16	3	8			30
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	780	1 11 9	2849	2	Y	10					40
08	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	795	1 2 9	2964	2	Y	2	24	1	1	8	17
09	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	933	1 17 9	3080	2	Y	15					32
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	771	1 12 9	2936	2	Y	11	25	1	1	8	17
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1 8 9	2526	2	Y	7	1	8			15
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	633	1 7 9	2312	2	Y	6					21
08	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	541	1 2 9	2015	2	Y	2	13	1	1	8	9
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818	1 9 9	2700	2	Y	8					17
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	602	1 7 9	2291	2	Y	6	13	1			10
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	495	1	1453	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	372	1	1355	2	Y	5					23
							6	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	293	1	1090	2	Y	2	14	1	1	8	10
							2	9									
09	1950	N	1192	-0-	-758	-0-	276	1	910	2	Y	5					15
							6	9									
10	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	247	1	939	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	4	1	8			40
							4	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	N	7					47
							8	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1562	2	N	7	1	8			53
							8	9									
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	167	1	1348	2	N	12					65
							13	9									
10	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	96	1	1232	2	N	12					77
							13	9									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					77

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
06	870	X	596	-0-	-274	-0-	46	1	550	2	N	-0-					27
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	-0-					27
08	837	X	727	-0-	-110	-0-	47	1	680	2	N	-0-					27
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	82	1	661	2	N	-0-					27
10	868	X	715	-0-	-153	-0-	52	1	663	2	N	-0-					27
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

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
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	108	1	1292	2	N	-0-					31
07	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	150	1	1269	2	N	-0-					31
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					31
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	146	1	1177	2	N	-0-					31
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	90	1	1153	2	N	1					32
							1	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	191	1	2278	2	N	3	1	8			62
							3	9									
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	278	1	2361	2	N	6					68
							7	9									
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	171	1	2460	2	N	8	1	8			75
							9	9									
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	278	1	2241	2	N	12					87
							13	9									
10	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	163	1	2087	2	N	6	1	8			92
							7	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	83	1	984	2	N	-0-					20
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	2	N	3					23
							3	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	6	1	8			28
							7	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1003	2	N	7					35
							8	9									
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1118	2	N	7	2	8			40
							8	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	111	1	1332	2	N	2					35
							2	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	151	1	1285	2	N	3					38
							3	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	4					42
							4	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	167	1	1341	2	N	5					47
							6	9									
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	98	1	1249	2	N	3					50
							3	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					50

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	927	2	N	-0-					22
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	962	2	N	3					25
							3	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	N	5					30
							6	9									
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	111	1	897	2	N	7					37
							8	9									
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	71	1	968	2	N	3					40
							3	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					40

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
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	608	1	1786	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	522	1	1904	2	Y	6					24
							7	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	348	1	1298	2	Y	1	14	1	1	8	10
							1	9									
09	2250	N	1556	-0-	-694	-0-	360	1	1187	2	Y	8					18
							9	9									
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	548	1	2086	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	635	1	1864	2	Y	12	2	8			23
							13	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	794	1	2898	2	Y	9					32
							10	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	687	1	2560	2	Y	2	19	1	1	8	14
							2	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	747	1	2464	2	Y	14	1	8			27
							15	9									
10	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	543	1	2066	2	Y	8	21	1			14
							9	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	70	1	1001	2	N	3					40
							3	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	105	1	865	2	N	-0-					40
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	N	2					42
							2	9									
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	83	1	857	2	N	1					43
							1	9									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	68	1	851	2	N	2					45
							2	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

06	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	156	1	2213	2	N	-0-					67
07	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	261	1	2163	2	N	44	79	1			32
							48	9									
08	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	136	1	2259	2	N	-0-					32
09	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	201	1	2071	2	N	-0-					32
10	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	175	1	2174	2	N	-0-					32
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					33
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	164	1	1362	2	N	7					40
							8	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	12					52
							13	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	99	1	1020	2	N	35	61	1	1	8	25
							39	9									
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					25
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	266	1	3166	2	N	2	2	8			32
							2	9									
07	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	489	1	4147	2	N	-0-					32
08	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	289	1	4145	2	N	2	2	8			32
							2	9									
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	491	1	3957	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	370	1	4721	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	339	1	4044	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	475	1	4034	2	N	5					45
							6	9									
08	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	281	1	4028	2	N	7	2	8			50
							8	9									
09	4440	X	4248	-0-	-192	-0-	467	1	3769	2	N	11	3	8			58
							12	9									
10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	301	1	3843	2	N	10	5	8			63
							11	9									
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					40
07	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	139	1	1158	2	N	-0-					40
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1266	2	N	-0-					40
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1198	2	N	8					48
							9	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	N	32					80
							35	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					80

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
06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	363	1	4331	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	466	1	3949	2	N	3					35
							3	9									
08	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	271	1	3887	2	N	4	2	8			37
							4	9									
09	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	472	1	3804	2	N	4	4	8			37
							4	9									
10	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	281	1	3591	2	N	5	5	8			37
							6	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	263	1 4 9	3132	2	N	4					37
07	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	342	1 9 9	2903	2	N	8	3	8			42
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	222	1 7 9	3183	2	N	6					48
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	381	1 13 9	3073	2	N	12					60
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	247	1 14 9	3162	2	N	13	1	8			72
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					72

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
06	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	143	1 4 9	1706	2	N	4	1	8			70
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	273	1 17 9	2312	2	N	15					85
08	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	170	1 13 9	2443	2	N	12	59	1	3	8	35
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	270	1 4 9	2174	2	N	4	4	8			35
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	185	1 6 9	2366	2	N	5	5	8			35
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					35

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
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	947	1 58 9	2780	2	N	53	1	8			109
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	893	1 20 9	3259	2	N	18	100	1			27
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	844	1 2 9	3147	2	N	2	2	8			27
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	792	1 1 9	2614	2	N	1	1	8			27
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	749	1 1 9	2852	2	N	1	1	8			27
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					27

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
06	4950	X	4842	-0-	-108	-0-	1230	1 1 9	3611	2	N	1	1	8			27
07	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	1077	1	3932	2	N	-0-					27
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	1051	1 2 9	3917	2	N	2	2	8			27
09	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	1107	1	3651	2	N	-0-					27
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	986	1 1 9	3753	2	N	1	1	8			27
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1703	1	4999	2	N	36	2	8			114
							40	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1045	1	3818	2	N	11	80	1			45
							12	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	968	1	3609	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	895	1	2955	2	N	-0-					45
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	614	1	2339	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					45

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1454	1	4270	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	1030	1	3759	2	N	-0-					65
08	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	1015	1	3785	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	5100	X	5041	-0-	-59	-0-	1172	1	3868	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	1025	1	3899	2	N	45	1	8			109
							50	9									
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					109

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	957	1	2811	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	871	1	3182	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	896	1	3339	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	947	1	3124	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	839	1	3193	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					63
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	2	N	12					75
							13	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	80	1	1332	2	N	32	80	1			27
							35	9									
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					27
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	105	1	1306	2	N	-0-					27
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	199	1 4 9	2371	2	N	4	1	8			33
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	290	1 4 9	2462	2	N	4					37
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	178	1 7 9	2559	2	N	6	1	8			42
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	288	1 14 9	2327	2	N	13	3	8			52
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	193	1 8 9	2475	2	N	7	1	8			58
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					58

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
06	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	211	1 1 9	2513	2	N	1	1	8			28
07	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	325	1 4 9	2754	2	N	4					32
08	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	177	1 4 9	2534	2	N	4	1	8			35
09	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	327	1 8 9	2636	2	N	7	4	8			38
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	2872	2	N	1	1	8			38
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					38

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
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	766	1 2 9	2250	2	N	2	2	8			27
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	577	1	2105	2	N	-0-					27
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	637	1 3 9	2373	2	N	3	3	8			27
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	774	1 1 9	2553	2	N	1	1	8			27
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	691	1 2 9	2631	2	N	2	2	8			27
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	712	1	2091	2	N	-0-					28
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	806	1 2 9	2943	2	N	2					30
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	719	1 6 9	2683	2	N	5	2	8			33
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	771	1 6 9	2546	2	N	5	1	8			37
10	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	654	1 1 9	2491	2	N	1	1	8			37
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
06	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	144	1	2059	2	N	4					32
							4	9									
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	238	1	1968	2	N	5					37
							6	9									
08	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	122	1	2028	2	N	8					45
							9	9									
09	2340	X	2053	-0-	-287	-0-	182	1	1868	2	N	3					48
							3	9									
10	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	150	1	1880	2	N	2					50
							2	9									
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					50

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
06	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					32
07	2542	X	2122	-0-	-420	-0-	228	1	1894	2	N	-0-					32
08	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	130	1	2169	2	N	8					40
							9	9									
09	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	196	1	2014	2	N	5					45
							6	9									
10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	177	1	2208	2	N	5					50
							6	9									
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					50

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
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	69	1	978	2	N	-0-					27
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	N	-0-					27
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-					27
09	1050	N	882	-0-	-168	-0-	78	1	803	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	80	1	992	2	N	-0-					27
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	151	1	2152	2	N	15					70
							17	9									
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	249	1	2068	2	N	22					92
							24	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	25	90	1			27
							28	9									
09	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	197	1	2030	2	N	-0-					27
10	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	170	1	2119	2	N	-0-					27
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					27

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
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	125	1	1783	2	N	-0-					32
07	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					32
08	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					32
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	171	1	2134	2	N	-0-					32
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	391	1	4657	2	N	9	1	8			60
							10	9									
07	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	568	1	4815	2	N	8					68
							9	9									
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	328	1	4708	2	N	11	2	8			77
							12	9									
09	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	555	1	4478	2	N	16	6	8			87
							18	9									
10	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	377	1	4811	2	N	6	3	8			90
							7	9									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					90

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	267	1	3183	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	4495	X	3590	-0-	-905	-0-	379	1	3211	2	N	-0-					33
08	4495	X	3490	-0-	-1005	-0-	227	1	3256	2	N	6	1	8			38
							7	9									
09	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	449	1	3619	2	N	4					42
							4	9									
10	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	237	1	3025	2	N	7	1	8			48
							8	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					48

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	317	1	3772	2	N	4	1	8			73
							4	9									
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	489	1	4145	2	N	5					78
							6	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	272	1	3894	2	N	9	3	8			84
							10	9									
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	521	1	4203	2	N	6	1	8			89
							7	9									
10	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	320	1	4084	2	N	5	66	1	1	8	27
							6	9									
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	177	1	2112	2	N	3	1	8			30
							3	9									
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	242	1	2054	2	N	5					35
							6	9									
08	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	143	1	2049	2	N	6	1	8			40
							7	9									
09	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	222	1	1789	2	N	7					47
							8	9									
10	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	153	1	1962	2	N	4	1	8			50
							4	9									
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	605	1 8 9	1777	2	N	7	1	8			63
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	520	1	1899	2	N	-0-					63
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	499	1 4 9	1862	2	N	4	2	8			65
09	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	526	1 1 9	1734	2	N	1	1	8			65
10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	478	1 1 9	1822	2	N	1	1	8			65
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	215	1 6 9	2564	2	N	5	1	8			72
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	300	1 7 9	2546	2	N	6					78
08	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	182	1 9 9	2604	2	N	8	1	8			85
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	296	1 11 9	2386	2	N	10	1	8			94
10	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	199	1 12 9	2547	2	N	11	1	8			104
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					104

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3628	-0-	-2	-0-	920	1 6 9	2702	2	N	5	2	8			73
07	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	796	1 4 9	2908	2	N	4					77
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	768	1 8 9	2863	2	N	7	2	8			82
09	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	810	1 13 9	2672	2	N	12	66	1	1	8	27
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	737	1 1 9	2807	2	N	1	1	8			27
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	954	1 7 9	2801	2	N	6	1	8			40
07	4061	X	3725	-0-	-336	-0-	800	1 3 9	2922	2	N	3					43
08	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	761	1 1 9	2836	2	N	1	1	8			43
09	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	787	1 1 9	2594	2	N	1	1	8			43
10	3906	X	3564	-0-	-342	-0-	742	1 1 9	2821	2	N	1	1	8			43
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	76	1	1079	2	N	3					33
							3	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	129	1	1076	2	N	-0-					33
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					33
09	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	92	1	951	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	87	1	1073	2	N	6	1	8			38
							7	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					38

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	295	2	9	9	Y	8	35	1			5
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			Y	-0-					5
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	Y	4					9
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					9
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3255	2	18	9	Y	16	72	1			10
07	2080	N	1807	-0-	-273	-0-	1807	2			Y	-0-					10
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9					19
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					19
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					19
11	1230	X	938	-0-	-292	-0-	938	2			Y	-0-					19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					62
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	562	-0-	-338	-0-	549	2	13	9	Y	12	47	1	1	8	7
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					7
08	1054	N	764	-0-	-290	-0-	758	2	6	9	Y	5					12
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					12
10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			Y	-0-					12
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	263	2	8	9	Y	7	33	1			5
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	348	2	4	9	Y	4					9
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					9
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					9
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					9
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					9
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					9
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			Y	-0-					9
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-					9
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			Y	-0-					9

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
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1634	2	28	9	Y	25					90
07	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			Y	-0-					90
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					90
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			Y	-0-					90
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1547	2	45	9	Y	41					131
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1544	2	8	9	Y	7					138

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
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	46	1	154	2	Y	1					25
							1	9									
07	248	X	173	-0-	-75	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					25
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	Y	-0-					25
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					25
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					25
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	34					59
							37	9									

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					10
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					10
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					10
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					10
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					10
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	13					23
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
*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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	4			N	-0-			135
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	4			N	-0-			135
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	4			N	-0-			135
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-			135
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-			135
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	4			N	-0-			135

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

06	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	111	1	2572	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	143	1	2405	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	109	1	2400	2	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	167	1	2261	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	147	1	2089	2	Y	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

06	210	N	203	-0-	-7	-0-	2	1	201	2	N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	5	1	166	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	140	1	3207	2	Y	-0-			-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	194	1	3301	2	Y	-0-			-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	Y	-0-			-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	183	1	2996	2	Y	-0-			-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	217	1	2946	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	197	1	2815	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	137	1	2293	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	124	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	168	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	215	1	2905	2	Y	-0-					-0-
*11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	113	1	2607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	154	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	125	1	2761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	143	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	179	1	2437	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	166	1	2370	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	24	1	2401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	22	1	2102	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2430	N	1953	-0-	-477	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

06	2430	N	1801	-0-	-629	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	21	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1707	-0-	-587	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1450	-0-	-596	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	17	1	1657	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9					14
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					14
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					14
09	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	2			Y	-0-					14
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					14
11	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			Y	-0-					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	3133	2	1	9	Y	1					13
07	4929	X	3402	-0-	-1527	-0-	3402	2			Y	-0-					13
08	4929	X	3400	-0-	-1529	-0-	3400	2			Y	-0-					13
09	4770	X	2613	-0-	-2157	-0-	2613	2			Y	-0-					13
10	4588	X	2337	-0-	-2251	-0-	2337	2			Y	-0-					13
11	3300	X	2337	-0-	-963	-0-	2337	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					317
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					317
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					317
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					317
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					317
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					317
	MARWILL				WELL #: 1R	RRCID -> 111887	COMPL. DATE 04/19/1984					TOTAL DEPTH 11200		PERF.10808 - 11108			
06	1410	X	973	-0-	-437	-0-	923	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	903	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	1457	X	906	-0-	-551	-0-	900	2	6	9	Y	5					15
09	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	1363	2	45	9	Y	41					56
10	992	X	774	-0-	-218	-0-	753	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	960	X	844	-0-	-116	-0-	827	2	17	9	Y	15					46
	LAIRD, S.S. EST. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 178031	COMPL. DATE 05/10/2000					TOTAL DEPTH 10790		PERF.10344 - 10634			
06	1950	X	1564	-0-	-386	-0-	1554	2	10	9	Y	9					14
07	2232	X	1359	-0-	-873	-0-	1359	2			Y	-0-					14
08	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	1350	2			Y	-0-					14
09	2160	X	1511	-0-	-649	-0-	1511	2			Y	-0-					14
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					14
11	1560	X	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			Y	-0-					14
	LAIRD, S.S. EST. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 178032	COMPL. DATE 05/10/2000					TOTAL DEPTH 10715		PERF.10282 - 10566			
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	1149	2	10	9	Y	9					14
07	1736	X	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			Y	-0-					14
08	1736	X	1000	-0-	-736	-0-	1000	2			Y	-0-					14
09	1380	X	1097	-0-	-283	-0-	1097	2			Y	-0-					14
10	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					14
11	1170	X	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					14
	HEWES, REBECCA WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 193047	COMPL. DATE 06/20/2003					TOTAL DEPTH 10833		PERF.10450 - 10703			
06	1470	X	922	-0-	-548	-0-	921	2	1	9	Y	1					13
07	1519	X	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			Y	-0-					13
08	1519	X	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1080	X	706	-0-	-374	-0-	706	2			Y	-0-					13
10	1116	X	731	-0-	-385	-0-	731	2			Y	-0-					13
11	990	X	812	-0-	-178	-0-	812	2			Y	-0-					13
	MARWILL, N. L.				WELL #: 2	RRCID -> 193048	COMPL. DATE 03/29/2003					TOTAL DEPTH 11200		PERF.10638 - 10996			
06	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	2570	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	2851	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2560	2	51	9	Y	46					56
10	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2385	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1804	2	17	9	Y	15					46
	MARWILL, N. L.				WELL #: 3	RRCID -> 193350	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11200		PERF.10700 - 11020			
06	5250	X	4622	-0-	-628	-0-	4572	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4256	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	5425	X	4300	-0-	-1125	-0-	4300	2			Y	-0-					10
09	4950	X	4071	-0-	-879	-0-	4020	2	51	9	Y	46					56
10	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	3992	2	21	9	Y	19	44	1			31
*11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5215	2	17	9	Y	15					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					13
07	1302	X	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	-0-					13
08	1302	X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1260	X	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			Y	-0-					13
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					13
*11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					13

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
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2448	2	10	9	Y	9					14
07	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2142	2			Y	-0-					14
08	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					14
09	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	2			Y	-0-					14
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			Y	-0-					14
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					14

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
06	3780	X	2139	-0-	-1641	-0-	2129	2	10	9	Y	9					14
07	3286	X	1863	-0-	-1423	-0-	1863	2			Y	-0-					14
08	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	1900	2			Y	-0-					14
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-	1923	2			Y	-0-					14
10	2914	X	2059	-0-	-855	-0-	2059	2			Y	-0-					14
11	2130	X	1554	-0-	-576	-0-	1554	2			Y	-0-					14

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
06	3180	X	1536	-0-	-1644	-0-	1535	2	1	9	Y	1					13
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	2			Y	-0-					13
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					13
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					13
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					13
*11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					13

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
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1735	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	46	1			10
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					10
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1794	2	51	9	Y	46					56
10	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1788	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2040	X	976	-0-	-1064	-0-	959	2	17	9	Y	15					46

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	54	1	1732	2	Y	-0-					110
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	58	1	1414	2	Y	2					112
							2	9									
08	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					112
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	60	1	1421	2	Y	3					115
							3	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	Y	-0-					115
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1910	2	Y	-0-					115

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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					134
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	56	1	6039	2	N	-0-					134
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	62	1	4805	2	N	5					139
							6	9									
09	3000	N	3981	-0-	981	981	60	1	3903	2	N	16					155
							18	9									
10	4937	X	3956	-0-	-981	-0-	62	1	3881	2	N	12					167
							13	9									
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	60	1	3294	2	N	20					187
							22	9									

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
06	2280	N	1267	-0-	-1013	-0-	60	1	1206	2	N	1					200
							1	9									
07	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	62	1	1474	2	N	2					202
							2	9									
08	2139	N	1041	-0-	-1098	-0-	62	1	979	2	N	-0-					202
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	60	1	846	2	N	2					204
							2	9									
10	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	62	1	1184	2	N	1					205
							1	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	972	2	N	-0-					205

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	58	1	1773	2	N	-0-	179	1			38
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	62	1	1888	2	N	27					65
							30	9									
08	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	62	1	1684	2	N	12					77
							13	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	58	1	1677	2	N	15					92
							17	9									
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	62	1	1620	2	N	8					100
							9	9									
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	N	5					105
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	58	1	2121	2	N	23			110
							25	9							
07	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	62	1	1936	2	N	-0-			110
08	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	62	1	2203	2	N	-0-			110
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	60	1	2070	2	N	-0-			110
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	62	1	1864	2	N	22			132
							24	9							
11	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	60	1	1883	2	N	-0-			132

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-			100
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	N	-0-			100
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	2			102
							2	9							
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	5			107
							6	9							
10	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	62	1	1180	2	N	7			114
							8	9							
11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	60	1	897	2	N	-0-			114

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	48	1	1157	2	N	-0-			27
07	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	62	1	1361	2	N	-0-			27
08	1674	N	1033	-0-	-641	-0-	62	1	971	2	N	-0-			27
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	N	-0-			27
10	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	62	1	1311	2	N	-0-			27
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1519	2	N	-0-			27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	58	1	2080	2	N	-0-			73
07	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	62	1	2082	2	N	-0-			73
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	62	1	1830	2	N	-0-			73
09	2280	X	2071	-0-	-209	-0-	60	1	1949	2	N	56			129
							62	9							
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	62	1	1929	2	N	8			137
							9	9							
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	60	1	2107	2	N	-0-			137

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
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	60	1	3172	2	N	2			154
							2	9							
07	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	62	1	2293	2	N	-0-			154
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	62	1	2327	2	N	-0-			154
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	60	1	2333	2	N	-0-			154
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	62	1	1964	2	N	-0-			154
11	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	60	1	2129	2	N	-0-			154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	26	1	420	2	N	1					71
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	N	-0-					71
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	N	-0-					71
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	2	N	-0-					71
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	32	1	654	2	N	-0-					71
11	1080	N	633	-0-	-447	-0-	28	1	605	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					131
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	62	1	1964	2	N	7					138
							8	9									
08	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	62	1	1583	2	N	2					140
							2	9									
09	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					140
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	62	1	1838	2	N	-0-					140
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	2	N	-0-					140

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	58	1	1757	2	N	54	166	1			70
							59	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	79					149
							87	9									
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	62	1	2025	2	N	-0-					149
09	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	60	1	1682	2	N	63	180	1			32
							69	9									
10	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	62	1	1419	2	N	97					129
							107	9									
11	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					129

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					35
07	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	62	1	1524	2	N	-0-					35
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					35
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	58	1	1380	2	N	-0-					35
10	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	56	1	1142	2	N	-0-					35
11	1770	N	1055	-0-	-715	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					74
07	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	62	1	1735	2	N	1					75
							1	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	54	1	1862	2	N	-0-					75
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	N	-0-					75
10	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					75
11	1800	N	1211	-0-	-589	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					75

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
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	58	1	1559	2	N	-0-					127
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	2	N	-0-					127
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	N	-0-					127
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	-0-					127
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					127
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					10
07	1643	N	1080	-0-	-563	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					10
08	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	58	1	1136	2	N	-0-					10
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					10
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					10
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

06	1440	X	616	-0-	-824	-0-	44	1	572	2	Y	-0-					72
07	1116	X	697	-0-	-419	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					72
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	54	1	441	2	Y	-0-					72
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	52	1	514	2	Y	3					75
							3	9									
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	48	1	540	2	Y	-0-					75
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	25					159
							28	9									
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	58	1	1793	2	N	-0-					159
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	62	1	1690	2	N	-0-					159
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	60	1	1863	2	N	-0-					159
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					159
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	60	1	1353	2	N	6					165
							7	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

06	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	2	N	-0-					155
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	2	N	-0-					155
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	24	1	487	2	N	-0-					155
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-					155
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					155
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	46	1	347	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					192
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					192
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					192
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	16	1	385	2	N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	56	1	1349	2	N	-0-					22
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	-0-					22
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	62	1	1421	2	N	-0-					22
09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	60	1	1020	2	N	-0-					22
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					22
11	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	60	1	1049	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

06	2370	N	1248	-0-	-1122	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					68
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					68
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	62	1	821	2	N	-0-					68
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					68
10	1550	N	588	-0-	-962	-0-	62	1	526	2	N	-0-					68
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	60	1	1429	2	N	2					147
							2	9									
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	62	1	1610	2	N	4					151
							4	9									
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	62	1	1318	2	N	2					153
							2	9									
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	50	1	1307	2	N	1					154
							1	9									
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	62	1	1389	2	N	-0-	134	1			20
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	60	1	1243	2	N	-0-					20

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					28
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					28
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	62	1	1559	2	N	-0-					28
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					28
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					28
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					28

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	58	1	2358	2	N	-0-					73
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	62	1	2561	2	N	-0-					73
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					73
09	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					73
10	2635	N	2101	-0-	-534	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					73
11	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	N	16					180
							18	9									
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	24	1	756	2	N	19	177	1			22
							21	9									
08	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	32	1	1082	2	N	-0-					22
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	2	N	-0-					22
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	48	1	2157	2	N	-0-					22
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	2	N	-0-					22

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
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					212
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	25	165	1			72
							28	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					72
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					72
10	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					72
11	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	60	1	1240	2	N	-0-					72

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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1840	2	N	36	174	1			42
							40	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2394	2	N	43	5	8			80
							47	9									
08	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	62	1	2125	2	N	-0-					80
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	60	1	2325	2	N	-0-					80
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	62	1	2379	2	N	-0-					80
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	60	1	2300	2	N	-0-					80

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
06	2850	N	2396	-0-	-454	-0-	56	1	2327	2	N	12					97
							13	9									
07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	28	1	1341	2	N	5					102
							6	9									
08	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	30	1	1742	2	N	13					115
							14	9									
09	2400	N	1399	-0-	-1001	-0-	48	1	1350	2	N	1					116
							1	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	5					121
							6	9									
11	1740	N	803	-0-	-937	-0-	28	1	775	2	N	-0-					121

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	239	3	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	114	3	Y	2					9
							2	9									
08	DLQ G-10		336	-0-	336	336	23	1	310	3	Y	3					12
							3	9									
09	DLQ G-10		297	-0-	297	633	21	1	274	3	Y	2					14
							2	9									
10	DLQ G-10		307	-0-	307	940	20	1	286	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
*11	1235	N	295	-0-	-940	-0-	19	1	275	3	Y	1					6
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		334	-0-	334	334	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	719	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		348	-0-	348	1067	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	463	-0-	-1067	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	-0-					23
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	84	1	1128	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2221	71	1	938	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3408	76	1	1111	3	Y	-0-					23
*11	2900	N	1218	-0-	-1682	1726	79	1	1139	3	Y	-0-					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	91	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	3	N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	94	1	2011	2	N	-0-					-0-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	85	1	1812	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
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	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
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	53	1	805	3	Y	-0-					62
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	66	1	880	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		795	-0-	795	1741	56	1	739	3	Y	-0-					62
10	DLQ G-10		998	-0-	998	2739	65	1	933	3	Y	-0-					62
*11	2900	N	818	-0-	-2082	657	53	1	765	3	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	66	1	1006	3	Y	2					16
							2	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	997	3	Y	10					26
							11	9									
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	72	1	955	3	Y	9					35
							10	9									
09	DLQ G-10		978	-0-	978	2015	68	1	901	3	Y	8					43
							9	9									
10	DLQ G-10		973	-0-	973	2988	62	1	903	3	Y	7	39	1			11
							8	9									
*11	2900	N	892	-0-	-2008	980	58	1	831	3	Y	3					14
							3	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	2					16
							2	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	3	Y	16					32
							18	9									
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	115	1	1539	3	Y	14					46
							15	9									
09	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3249	110	1	1457	3	Y	12					58
							13	9									
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4654	90	1	1303	3	Y	11	61	1			8
							12	9									
*11	2900	N	1237	-0-	-1663	2991	80	1	1150	3	Y	6					14
							7	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	92	1	1400	3	Y	1					120
							1	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	Y	-0-					120
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	109	1	1445	3	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3244	119	1	1571	3	Y	-0-					120
10	DLQ G-10		1555	-0-	1555	4799	100	1	1455	3	Y	-0-					120
*11	2900	N	1435	-0-	-1465	3334	93	1	1342	3	Y	-0-					120

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	92	1	1379	3	Y	-0-					64
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	84	1	1454	3	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	110	1	1455	3	Y	1					65
							1	9									
09	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3068	105	1	1397	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4598	98	1	1429	3	Y	3					68
							3	9									
*11	2900	N	1473	-0-	-1427	3171	95	1	1376	3	Y	2					70
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	42	1	647	3	Y	-0-					40
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	3					43
							3	9									
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	197	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		538	-0-	538	750	35	1	503	3	Y	-0-					43
*11	1678	N	928	-0-	-750	-0-	60	1	866	3	Y	2					45
							2	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
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					43
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	27	1	456	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		490	-0-	490	490	34	1	456	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		473	-0-	473	963	33	1	440	3	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		416	-0-	416	1379	27	1	389	3	Y	-0-					43
*11	1799	N	420	-0-	-1379	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	-0-					60
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	51	1	876	3	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	46	1	608	3	Y	2					62
							2	9									
09	DLQ G-10		703	-0-	703	1359	49	1	651	3	Y	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		957	-0-	957	2316	61	1	894	3	Y	2					67
							2	9									
*11	2900	N	958	-0-	-1942	374	62	1	896	3	Y	-0-					67

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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1746	3	Y	2					21
							2	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	3	Y	19					40
							21	9									
08	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	138	1	1842	3	Y	17					57
							19	9									
09	DLQ G-10		1859	-0-	1859	3858	130	1	1712	3	Y	15					72
							17	9									
10	DLQ G-10		1977	-0-	1977	5835	126	1	1837	3	Y	13	75	1			10
							14	9									
*11	2900	N	1790	-0-	-1110	4725	116	1	1666	3	Y	7					17
							8	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
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	920	3	Y	3					110
							3	9									
07	1054	N	575	-0-	-479	-0-	31	1	540	3	Y	4					114
							4	9									
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	74	1	985	3	Y	3					117
							3	9									
09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2196	79	1	1053	3	Y	2					119
							2	9									
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3029	53	1	777	3	Y	3					122
							3	9									
*11	2900	N	878	-0-	-2022	1007	57	1	819	3	Y	2					124
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1968	2	30	9	N	27	112	1			133
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30					163
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2202	2	29	9	N	26	68	1			121
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					147
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					170
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21	96	1			95

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					63
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					63
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					63
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					63
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					63

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					36
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					36
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					36
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					36
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					36

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
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					145
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					145
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					145
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					145
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					145
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					145

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
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2360	2	190	9	N	173	173	1			-0-
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2194	2	190	9	N	173	173	1			-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1776	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	154	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1	3099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	162	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	149	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	148	1	2932	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4794	X	3371	-0-	-1423	-0-	164	1	3205	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	175	1	3254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	155	1	3068	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	133	1	2668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	114	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	444	-0-	-96	-0-	66	1	378	2	N	-0-					17
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	75	1	417	2	N	-0-					17
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	369	2	N	291	177	1			131
							320	9									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	55	1	319	2	N	-0-					131
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	68	1	356	2	N	-0-					131
11	750	N	380	-0-	-370	-0-	69	1	311	2	N	-0-					131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2606	X	407	-0-	-2199	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	248	-0-	-248	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	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
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	192	1	3756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	205	1	3950	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	215	1	4006	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	198	1	3910	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	200	1	4024	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	176	1	3495	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
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2578	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	142	1	2731	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	134	1	2644	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	137	1	2755	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	24	18	1			8
							26	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
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2072	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	107	1	1983	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	98	1	1974	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	84	1	1659	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	65	1	1270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	69	1	1330	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	71	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	63	1	1258	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	135	1	2642	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2945	N	2880	-0-	-65	-0-	142	1	2731	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3038	N	2927	-0-	-111	-0-	149	1	2776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1	2712	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	137	1	2724	2	Y	3	2	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
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	70	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	58	1	1145	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
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	159	1	3104	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1	3864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	173	1	3432	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3712	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	103	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	114	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2461	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	23	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	16	1	313	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	18	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	10	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2932	X	860	-0-	-2072	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	2974	X	573	-0-	-2401	-0-	28	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADLEY UNIT WELL #: 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
06	960	N	113	-0-	-847	-0-	23	1	90	2	N	-0-					38
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	-0-					38
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	2	N	-0-					38
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	195	1	710	2	N	-0-					38
10	1550	N	865	-0-	-685	-0-	118	1	747	2	N	-0-					38
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	N	-0-					38

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	39	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	39	1	758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	930	N	746	-0-	-184	-0-	38	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	35	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	34	1	693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	30	1	591	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
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-

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
06	1075	N	987	-0-	-88	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	2114	2	Y	-0-					-0-
*11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	50	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		776	-0-	776	776	106	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		868	-0-	868	1644	150	1	718	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	X	198	-0-	-455	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	X	441	-0-	-678	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	120	1	2350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	84	1	1620	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2976	N	990	-0-	-1986	-0-	50	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-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
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3650	-0-	650	650	176	1	3473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3100	N	3907	-0-	807	1457	185	1	3721	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	2983	-0-	-17	1440	143	1	2837	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	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
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	67	1	1240	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. 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
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	84	1 2 9	1634	2	Y	2	2	1			1
07	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	73	1 6 9	1417	2	Y	5	5	1			1
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1943	2	Y	2	2	1			1
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	1739	2	Y	2	2	1			1
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1824	2	Y	1	2	1			-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1846	2	Y	3	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. 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
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	2972	2	Y	2	2	1			1
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	159	1 7 9	3060	2	Y	6	6	1			1
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3118	2	Y	2	2	1			1
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3079	2	Y	2	2	1			1
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3202	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3048	2	Y	3	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. 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
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2703	2	Y	2	2	1			1
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	143	1 7 9	2757	2	Y	6	6	1			1
08	2976	N	2845	-0-	-131	-0-	145	1 2 9	2698	2	Y	2	2	1			1
09	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	129	1 2 9	2561	2	Y	2	2	1			1
10	2914	N	2311	-0-	-603	-0-	109	1 1 9	2201	2	Y	1	2	1			-0-
11	2760	N	1635	-0-	-1125	-0-	78	1 3 9	1554	2	Y	3	2	1			1

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. 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
06	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	134	1 2 9	2610	2	Y	2	2	1			1
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1 7 9	2798	2	Y	6	6	1			1
08	2945	N	2923	-0-	-22	-0-	149	1 2 9	2772	2	Y	2	2	1			1
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2708	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	136	1 1 9	2732	2	Y	1	2	1			-0-
11	2820	N	2679	-0-	-141	-0-	128	1 3 9	2548	2	Y	3	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
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	198	1	3866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	4102	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	191	1	3561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	168	1	3318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	188	1	3787	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	170	1	3367	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

06	1180	X	392	-0-	-788	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	203	1	3975	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	212	1	4094	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	4040	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	200	1	3954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	202	1	4076	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	174	1	3453	2	Y	3	2	1			1
							3	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 #: 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
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3401	2	Y	2	2	1			1
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	3524	2	Y	5	5	1			1
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	3608	2	Y	2	2	1			1
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	3500	2	Y	2	2	1			1
10	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	155	1 1 9	3122	2	Y	1	2	1			-0-
*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	211	1 3 9	4182	2	Y	3	2	1			1

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
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	333	1	2112	2	Y	-0-					2
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	Y	-0-					2
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	377	1 10 9	2270	2	Y	9					11
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	Y	-0-					11
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	518	1	3662	2	Y	-0-					11
*11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	511	1 9 9	3709	2	Y	8					19

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
06	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	161	1 2 9	3138	2	Y	2	2	1			1
07	4030	X	3005	-0-	-1025	-0-	148	1 6 9	2851	2	Y	5	5	1			1
08	4030	X	2544	-0-	-1486	-0-	130	1 2 9	2412	2	Y	2	2	1			1
09	3900	X	2460	-0-	-1440	-0-	118	1 1 9	2341	2	Y	1	1	1			1
10	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	1075	-0-	-2225	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	9	-0-	-448	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	421	2	Y	1	1	1			-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	397	2	Y	1	1	1			-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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1085	2	Y	2	2	1			1
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1143	2	Y	6	6	1			1
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	60	1 2 9	1115	2	Y	2	2	1			1
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	54	1 2 9	1060	2	Y	2	2	1			1
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	54	1 1 9	1080	2	Y	1	2	1			-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	49	1 3 9	975	2	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	54	1	1048	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	53	1	1059	2	Y	12					14
							13	9									
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	51	1	1002	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	50	1	990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	1932	X	764	-0-	-1168	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	89	-0-	-500	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	69	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1897	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
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
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	150	1	2929	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	166	1	3086	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	147	1	2913	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	144	1	2867	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	116	1	2162	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	114	1	2249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2387	N	1915	-0-	-472	-0-	91	1	1823	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	107	1	2124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	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
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
06	2010	X	424	-0-	-1586	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	17	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	49	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	47	1	934	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
06	6063	X	1605	-0-	-4458	-0-	78	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4464	X	574	-0-	-3890	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4320	X	456	-0-	-3864	-0-	22	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4464	X	496	-0-	-3968	-0-	23	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	X	327	-0-	-1293	-0-	16	1	308	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	135	1	778	2	N	-0-					22
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	155	1	861	2	N	-0-					22
08	1054	N	822	-0-	-232	-0-	141	1	681	2	N	-0-	22	5			-0-
09	900	N	617	-0-	-283	-0-	91	1	526	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	681	-0-	-342	-0-	110	1	571	2	N	-0-					-0-
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	104	1	471	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
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-

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
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1	3444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1	3481	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1	3554	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	175	1	3465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3621	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	175	1	3467	2	Y	3	2	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
06	3327	X	3063	-0-	-264	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	162	1	3132	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	134	1	2654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	123	1	2486	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	116	1	2295	2	Y	3	2	1			1
							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
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					2
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-					2
08	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	104	1	1943	2	Y	-0-					2
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					2
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	95	1	1915	2	Y	12					14
							13	9									
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	91	1	1797	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
06	1191	N	1076	-0-	-115	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	54	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	50	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					-0-

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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	198	1	1253	2	Y	-0-					2
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	212	1	1315	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	217	1	1302	2	Y	9					11
							10	9									
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	177	1	1241	2	Y	-0-					11
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	2	Y	-0-					11
*11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	328	1	2383	2	Y	8					19
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1999	X	1616	-0-	-383	-0-	79	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	81	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	77	1	1531	2	Y	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		955	-0-	955	1968	141	1	814	2	Y	-0-					28
07	T. A.		890	-0-	890	2858	136	1	754	2	Y	-0-					28
08	3655	X	797	-0-	-2858	-0-	136	1	661	2	Y	-0-					28
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	128	1	741	2	Y	-0-					28
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	144	1	752	2	Y	-0-					28
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	136	1	616	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 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
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-

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
06	2952	X	2922	-0-	-30	-0-	142	1	2780	2	Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	142	1	2644	2	Y	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	139	1	2807	2	Y	-0-					-0-
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2139	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	112	1	2093	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	102	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	102	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	711	N	636	-0-	-75	-0-	31	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	33	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	144	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	156	1	2901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	142	1	2815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	144	1	2894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	141	1	2791	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	194	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	195	1	820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	217	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	142	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	198	1	874	2	Y	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	181	1	787	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	84	1	1649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	87	1	1682	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	89	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	80	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	77	1	1559	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	72	1	1428	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	384	1	1571	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	429	1	1802	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	266	1	1463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	404	1	1781	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	378	1	1639	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	53	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	61	1	1131	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

06	1292	X	914	-0-	-378	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					23
07	T. A.		1046	-0-	1046	1046	160	1	886	2	Y	-0-					23
08	T. A.		1015	-0-	1015	2061	174	1	841	2	Y	-0-					23
09	T. A.		1286	-0-	1286	3347	189	1	1097	2	Y	-0-					23
10	T. A.		1163	-0-	1163	4510	187	1	976	2	Y	-0-					23
*11	5535	X	1025	-0-	-4510	-0-	185	1	840	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	113	1	461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	114	1	480	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	137	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	87	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	120	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

06	3150	X	2700	-0-	-450	-0-	368	1	2332	2	Y	-0-					1
07	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	388	1	2407	2	Y	-0-					1
08	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	394	1	2367	2	Y	9					10
							10	9									
09	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	358	1	2507	2	Y	-0-					10
10	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	392	1	2769	2	Y	-0-					10
*11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	337	1	2445	2	Y	8					18
							9	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
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	172	1	3355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	177	1	3423	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	153	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	167	1	3366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1	586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	130	1	546	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	868	N	626	-0-	-242	-0-	140	1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	90	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	122	1	539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	512	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

06	2147	N	2091	-0-	-56	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	105	1	2032	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	107	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	95	1	1892	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1	2392	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	107	1	2109	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	110	1	2209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	106	1	2110	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	732	1 2 9	2995	2	Y	2	2	1			1
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	697	1 7 9	2924	2	Y	6	6	1			1
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	695	1 2 9	2414	2	Y	2	2	1			1
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	504	1 1 9	2770	2	Y	1	1	1			1
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	702	1	3096	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	673	1 3 9	2916	2	Y	3	2	1			1

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
06	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	163	1 2 9	3182	2	Y	2	2	1			1
07	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	141	1 7 9	2715	2	Y	6	6	1			1
08	3906	X	3109	-0-	-797	-0-	158	1 2 9	2949	2	Y	2	2	1			1
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	135	1 2 9	2673	2	Y	2	2	1			1
10	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	139	1 1 9	2801	2	Y	1	2	1			-0-
11	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	145	1 3 9	2872	2	Y	3	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2341	2	Y	2	2	1			1
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	2511	2	Y	5	5	1			1
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	124	1 2 9	2313	2	Y	2	2	1			1
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	118	1 2 9	2340	2	Y	2	2	1			1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3269	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3000	N	3041	-0-	41	41	146	1 3 9	2892	2	Y	3	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	2937	2	Y	4	3	1			3
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	151	1 12 9	2906	2	Y	11	11	1			3
08	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	166	1 4 9	3084	2	Y	4	5	1			2
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	146	1 3 9	2894	2	Y	3	3	1			2
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	149	1 2 9	2999	2	Y	2	3	1			1
11	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	149	1 7 9	2947	2	Y	6	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	80	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	82	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	76	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-

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
06	1125	X	15	-0-	-1110	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	10	1	208	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
06	3332	X	2697	-0-	-635	-0-	131	1	2564	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1	3118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	169	1	3362	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	196	1	3833	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	213	1	4120	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	209	1	3881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	189	1	3734	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	193	1	3893	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	189	1	3755	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2402	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	111	1	2193	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	119	1	2386	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

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
06	2835	X	2707	-0-	-128	-0-	132	1	2574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2582	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2580	N	2428	-0-	-152	-0-	117	1	2309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	63	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	56	1	1112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	58	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1128	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	147	1	2876	2	Y	-0-					9
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					9
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	163	1	3027	2	Y	-0-					9
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	152	1	3002	2	Y	-0-					9
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	139	1	2807	2	Y	11					20
							12	9									
11	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	132	1	2625	2	Y	-0-					20

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2357	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2185	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2160	N	811	-0-	-1349	-0-	39	1	765	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	888	-0-	888	888	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17797	-0-	17797	18685	856	1	16941	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16701	-0-	16701	35386	790	1	15911	2	Y	-0-					-0-
*11	47573	X	12187	-0-	-35386	-0-	583	1	11569	2	Y	32	21	1			11
							35	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

06	3218	X	2968	-0-	-250	-0-	144	1	2822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	139	1	2675	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	159	1	2954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	3129	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	179	1	3614	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	115	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	132	1	2454	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	111	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	102	1	2021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

06	2965	X	2881	-0-	-84	-0-	140	1	2739	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	166	1	3196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	216	1	4018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	105	1	2083	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	92	1	1856	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2880	X	1400	-0-	-1480	-0-	67	1	1330	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	130	1	2548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2813	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	138	1	2771	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	130	1	2586	2	Y	3	2	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
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2742	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1956	2	Y	-0-					7
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	-0-					7
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					7
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	2	Y	-0-					7
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	Y	11					18
							12	9									
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2254	2	Y	-0-					18

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
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	64	1	1249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	68	1	1304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	63	1	1251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	62	1	1222	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2700	X	1790	-0-	-910	-0-	87	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	95	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	91	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	145	1	2707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	110	1	2206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2760	N	2153	-0-	-607	-0-	103	1	2047	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2665	-0-	2665	2665	126	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	912	-0-	912	3577	44	1	868	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6766	X	795	-0-	-5971	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	771	-0-	-779	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	740	-0-	-810	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	698	-0-	-562	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	724	-0-	-237	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	744	-0-	-66	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	175	1	1111	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	177	1	1097	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	186	1	1117	2	Y	9					11
							10	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	151	1	1058	2	Y	-0-					11
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-					11
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	143	1	1040	2	Y	7					18
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6726	X	968	-0-	-5758	-0-	132	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	649	-0-	-2203	-0-	91	1	548	2	Y	9					9
							10	9									
09	2760	X	435	-0-	-2325	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					9
10	1798	X	428	-0-	-1370	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					9
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	69	1	497	2	Y	-0-					9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					17
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	Y	-0-					17
08	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	133	1	2472	2	Y	-0-					17
09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-					17
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-					17
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					17

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
06	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	123	1	2399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	107	1	2074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	135	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	110	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	135	1	2680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3194	-0-	-182	-0-	155	1	3037	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	160	1	3091	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	184	1	3427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	159	1	3199	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1	3309	2	Y	3	2	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
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1	2626	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	164	1	3051	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	148	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	150	1	3027	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	75	1	1489	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2302	2	Y	2	2	1			1
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	2308	2	Y	6	6	1			1
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2145	2	Y	2	2	1			1
09	2130	N	1781	-0-	-349	-0-	86	1 2 9	1693	2	Y	2	2	1			1
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2314	2	Y	1	2	1			-0-
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2342	2	Y	3	2	1			1

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
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	54	1 1 9	1062	2	Y	1	1	1			1
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1646	2	Y	2	2	1			1
08	2356	N	1052	-0-	-1304	-0-	54	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1268	2	Y	1	1	1			-0-
10	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	58	1 1 9	1162	2	Y	1	1	1			-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1143	2	Y	2	1	1			1

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
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	2814	2	Y	1	1	1			1
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	146	1 7 9	2819	2	Y	6	6	1			1
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2889	2	Y	2	2	1			1
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2809	2	Y	2	2	1			1
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2880	2	Y	1	2	1			-0-
*11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2775	2	Y	3	2	1			1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	106	1 1 9	2049	2	Y	1	1	1			-0-
08	2449	N	2027	-0-	-422	-0-	103	1	1924	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	101	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 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
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	115	1	2136	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4183	93	1	1837	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2800	N	1881	-0-	-919	3264	89	1	1791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	1984	-0-	-1016	2248	95	1	1886	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	153	1	3000	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3204	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	168	1	3123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	154	1	3049	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	153	1	3090	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	151	1	3005	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	133	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	140	1	2708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	150	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2981	-0-	2981	5924	143	1	2838	2	Y	-0-					-0-
10	8917	X	2993	-0-	-5924	-0-	142	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	129	1	2561	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

06	2374	N	2341	-0-	-33	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	114	1	2199	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	122	1	2414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	113	1	2273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	111	1	2203	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	5647	X	5078	-0-	-569	-0-	247	1	4827	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	246	1	4753	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	247	1	4605	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	205	1	4059	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	189	1	3799	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	204	1	4053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3032	X	2964	-0-	-68	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	151	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	136	1	2694	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	N	537	-0-	-919	-0-	55	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
07	1364	N	548	-0-	-816	-0-	61	1	483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	44	1	312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	215	-0-	-343	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	151	1	2954	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	154	1	2980	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	158	1	2945	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	146	1	2887	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	152	1	3054	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	146	1	2888	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	48	1	957	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	46	1	904	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					4
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	160	1	3089	2	Y	-0-					4
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	177	1	3292	2	Y	10					14
							11	9									
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	154	1	3044	2	Y	-0-					14
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	150	1	3015	2	Y	-0-					14
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	153	1	3030	2	Y	-0-					14

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
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	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 #: 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
06	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	140	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	143	1	2821	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	130	1	2610	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1388	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2170	N	1444	-0-	-726	-0-	74	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	3	2	1			1
							3	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
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-

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
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	89	1	1708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	90	1	1682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	70	1	1393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	78	1	1566	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3491	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	179	1	3339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	161	1	3179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3689	X	1882	-0-	-1807	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	117	1	2310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	120	1	2407	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2253	-0-	-327	-0-	108	1	2142	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	122	1	2387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	122	1	2363	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	133	1	2478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	126	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	112	1	2223	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1538	X	767	-0-	-771	-0-	150	1	615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	224	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	992	X	916	-0-	-76	-0-	204	1	710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	110	1	603	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	132	1	2590	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2634	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3627	X	3037	-0-	-590	-0-	155	1	2880	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	119	1	2353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	159	1	3196	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	131	1	2596	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	2902	X	1722	-0-	-1180	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	82	1	1589	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	158	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3079	-0-	79	79	148	1	2931	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3150	-0-	50	129	149	1	3001	2	Y	-0-					-0-
*11	2864	N	2735	-0-	-129	-0-	131	1	2604	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2803	-0-	2803	2803	133	1	2670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	751	-0-	751	3554	36	1	715	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	107	1	2060	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	108	1	2004	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	97	1	1924	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	101	1	2040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	437	-0-	-1873	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					8
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	523	1	2077	2	Y	80					88
							88	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	647	1	2421	2	Y	-0-					88
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	645	1	2352	2	Y	-0-					88
10	3100	N	4704	-0-	1604	1604	643	1	4061	2	Y	-0-					88
*11	3000	N	3064	-0-	64	1668	530	1	2534	2	Y	-0-					88

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	926	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	239	1	830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	133	1	732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	177	1	780	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	168	1	730	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	61	1	1194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	44	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1271	N	789	-0-	-482	-0-	37	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	663	-0-	-477	-0-	32	1	629	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	71	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	X	1485	-0-	-96	-0-	73	1	1406	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	69	1	1289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	66	1	1297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	114	1	2192	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2418	N	1965	-0-	-453	-0-	100	1	1863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	91	1	1797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	99	1	1985	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	86	1	1714	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2328	-0-	2328	5736	110	1	2217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		666	-0-	666	6402	32	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	112	1	2170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	105	1	1955	2	Y	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2407	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1386	-0-	1386	1386	66	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1068	-0-	1068	2454	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5379	X	1266	-0-	-4113	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1085	-0-	-1240	-0-	53	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	53	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	950	-0-	-352	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	577	-0-	-683	-0-	28	1	548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	150	1	2893	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	151	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	120	1	2373	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	112	1	2247	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2970	X	1924	-0-	-1046	-0-	92	1	1829	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2407	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	118	1	2385	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	112	1	2222	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	116	1	2268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3069	X	1899	-0-	-1170	-0-	93	1	1799	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3100	X	2304	-0-	-796	-0-	117	1	2185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	115	1	2279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	126	1	2535	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	141	1	2794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	125	1	2408	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	128	1	2382	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	114	1	2260	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	129	1	2557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	3397	X	3252	-0-	-145	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	173	1	3227	2	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	159	1	3198	2	Y	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	155	1	3082	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	135	1	2604	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	109	1	2028	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	123	1	2443	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	123	1	2482	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	3	2	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 #: 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
06	10292	X	8933	-0-	-1359	-0-	435	1	8496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	X	118	-0-	-440	-0-	6	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	193	1	3591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	2303	-0-	-1387	-0-	111	1	2191	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3813	X	2011	-0-	-1802	-0-	95	1	1916	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3690	X	2704	-0-	-986	-0-	130	1	2571	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	3100	N	3487	-0-	387	387	170	1	3286	2	Y	28	23	1			7
							31	9									
08	3100	N	3162	-0-	62	449	161	1	2991	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	3000	N	3170	-0-	170	619	152	1	3008	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	145	1	2920	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2788	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	62	1	1205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	82	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG 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
06	2558	N	2082	-0-	-476	-0-	101	1	1981	2	Y	-0-					3
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	133	1	2573	2	Y	-0-					3
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	130	1	2416	2	Y	-0-					3
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	115	1	2285	2	Y	-0-					3
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	11					14
							12	9									
*11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	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
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-

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
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	115	1	2250	2	Y	-0-					4
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	-0-					4
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	130	1	2425	2	Y	10					14
							11	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2306	2	Y	-0-					14
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	Y	-0-					14
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					14

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
06	3899	X	3580	-0-	-319	-0-	174	1	3404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	185	1	3562	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3906	X	3004	-0-	-902	-0-	153	1	2849	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3780	X	2772	-0-	-1008	-0-	133	1	2637	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	136	1	2738	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	2670	-0-	-960	-0-	128	1	2539	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					4
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					4
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					4
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1	3226	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1	3141	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3152	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	143	1	2838	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1	2953	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	160	1	3095	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	165	1	3067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	151	1	2989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1	3083	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	148	1	2945	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	422	-0-	-238	-0-	20	1	402	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
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	1422	-0-	1422	1422	67	1	1352	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 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
06	3818	X	3603	-0-	-215	-0-	175	1 2 9	3426	2	Y	2	2	1			1
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	186	1 7 9	3581	2	Y	6	6	1			1
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	191	1 2 9	3553	2	Y	2	2	1			1
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	179	1 2 9	3537	2	Y	2	2	1			1
10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	178	1 1 9	3582	2	Y	1	2	1			-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	169	1 3 9	3360	2	Y	3	2	1			1

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
06	1723	X	916	-0-	-807	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	762	-0-	-509	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	816	-0-	-455	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	819	-0-	-411	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	379	-0-	-737	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	25	1	505	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
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-

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
06	1678	N	1248	-0-	-430	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	62	1 2 9	1190	2	Y	2	2	1			-0-
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	62	1 2 9	1151	2	Y	2	1	1			1
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	55	1 2 9	1095	2	Y	2	2	1			1
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	56	1 1 9	1118	2	Y	1	2	1			-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	51	1 3 9	1014	2	Y	3	2	1			1

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
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	127	1 1 9	2488	2	Y	1	1	1			1
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2621	2	Y	3	3	1			1
08	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	138	1	2569	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	121	1 2 9	2389	2	Y	2	1	1			1
10	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	126	1	2538	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	124	1 2 9	2460	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	136	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	119	1	2351	2	Y	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					-0-

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
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		5870	-0-	5870	5870	278	1	5592	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3089	-0-	3089	8959	148	1	2938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	2750	X	2365	-0-	-385	-0-	115	1	2248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	110	1	2113	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	129	1	2397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	114	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	124	1	2451	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	133	1	2566	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	141	1	2629	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	125	1	2483	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2591	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	124	1	2470	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	201	1	1272	2	Y	-0-					2
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	243	1	1506	2	Y	-0-					2
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	243	1	1458	2	Y	8					10
							9	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1351	2	Y	-0-					10
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	-0-					10
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	172	1	1248	2	Y	8					18
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	108	1	2102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1	2942	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	147	1	2727	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	135	1	2667	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	112	1	2259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	97	1	1918	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	133	1	2596	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	132	1	2548	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	137	1	2542	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2700	N	2472	-0-	-228	-0-	119	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	121	1	2427	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2445	-0-	-135	-0-	117	1	2325	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	126	1	2465	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	133	1	2567	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	133	1	2479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2569	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	118	1	2341	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1	3319	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1	3478	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1	3554	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	172	1	3402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	175	1	3520	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	169	1	3356	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1554	-0-		-96	-0-	76	1	1476	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1705	N	1526	-0-		-179	-0-	75	1	1444	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	1891	N	1658	-0-		-233	-0-	84	1	1572	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	87	1	1714	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	90	1	1804	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	91	1	1804	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

06	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	130	1	2537	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	2805	N	2805	-0-		-0-	-0-	143	1	2660	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	2280	N	2152	-0-		-128	-0-	103	1	2047	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	2356	N	2273	-0-		-83	-0-	108	1	2164	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	2280	N	2039	-0-		-241	-0-	98	1	1938	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

06	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1705	N	1703	-0-		-2	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-		-77	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1409	-0-		-296	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1304	-0-		-346	-0-	63	1	1241	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 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
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-

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
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-

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
06	2836	X	2654	-0-	-182	-0-	129 2	1 9	2523	2	Y	2	2	1			1
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143 6	1 9	2760	2	Y	5	5	1			1
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	2699	2	Y	2	2	1			1
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	2557	2	Y	2	2	1			1
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	2716	2	Y	1	2	1			-0-
11	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	126 3	1 9	2510	2	Y	3	2	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 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
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	154	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	158 1	1 9	3042	2	Y	1	1	1			-0-
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	172	1	3198	2	Y	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	158	1	3132	2	Y	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	159	1	3204	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	155	1	3078	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	528	-0-	-110	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	53	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1502	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	74	1	1467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	116	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	125	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	117	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	Y	-0-					-0-

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
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	157	1	3076	2	Y	-0-					63
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					63
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	167	1	3116	2	Y	58					121
							64	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					121
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3251	2	Y	-0-					121
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	157	1	3116	2	Y	-0-					121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	129	1	2498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	143	1	2657	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	105	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	139	1	2797	2	Y	-0-					-0-
*11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-

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
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	2	Y	-0-					4
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	136	1	2632	2	Y	-0-					4
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	139	1	2587	2	Y	10					14
							11	9									
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	128	1	2534	2	Y	-0-					14
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	128	1	2586	2	Y	-0-					14
11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	125	1	2475	2	Y	-0-					14

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
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	283	1	2574	2	Y	-0-					5
07	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					5
08	2883	N	1807	-0-	-1076	-0-	193	1	1614	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	227	1	1855	2	Y	-0-					5
10	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	207	1	1655	2	Y	-0-					5
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	2	Y	-0-					5

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
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	117	1	1064	2	Y	-0-					24
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	123	1	1011	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					18
09	1170	N	900	-0-	-270	-0-	98	1	802	2	Y	-0-					18
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	107	1	856	2	Y	-0-					18
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	Y	34					52
							37	9									

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
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	208	1	853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	907	-0-	-488	-0-	174	1	730	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	84	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	354	1	1562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	374	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					4
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	-0-					4
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	106	1	1980	2	Y	10					14
							11	9									
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	83	1	1652	2	Y	-0-					14
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					14
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	112	1	2218	2	Y	-0-					14

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
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	109	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	98	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-

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
06	2884	N	2706	-0-	-178	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	148	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2503	-0-	-197	-0-	120	1	2383	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2872	-0-	-73	-0-	136	1	2736	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2817	-0-	-3	-0-	135	1	2682	2	Y	-0-					-0-

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
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	139	1	2715	2	Y	-0-					2
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	147	1	2837	2	Y	-0-					2
08	2976	N	2935	-0-	-41	-0-	149	1	2776	2	Y	9					11
							10	9									
09	2850	N	2808	-0-	-42	-0-	135	1	2673	2	Y	-0-					11
10	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	135	1	2723	2	Y	-0-					11
11	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	131	1	2598	2	Y	-0-					11

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
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	70	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	74	1	1470	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	30	1	578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	28	1	556	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	20	1	397	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

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	121	1	2370	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	148	1	2861	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2503	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	139	1	2753	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	3100	N	3413	-0-	313	313	161	1	3250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	3000	N	3356	-0-	356	669	161	1	3188	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

06	3253	X	616	-0-	-2637	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	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 #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

06	3097	X	2794	-0-	-303	-0-	136	1	2656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	153	1	2856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	130	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	192	1	3871	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	109	1	2160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	201	1	1828	2	Y	-0-					68
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	Y	18	68	1			18
							20	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	224	1	1873	2	Y	-0-					18
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	199	1	1627	2	Y	-0-					18
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	2	Y	-0-					18
*11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	302	1	2657	2	Y	34					52
							37	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	196	1	3647	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	179	1	3537	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	161	1	3237	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	151	1	3006	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	127	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2705	2	Y	-0-					-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

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	2796	-0-	2796	2796	132	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10203	-0-	10203	12999	490	1	9713	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

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	3573	-0-	3573	3573	169	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	93	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	103	1	1986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	110	1	2047	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	90	1	1780	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1534	-0-	-543	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2387	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	131	1	2447	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	115	1	2308	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2327	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	137	1	2648	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	123	1	2481	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	N	2650	-0-	-80	-0-	127	1	2520	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	28	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	507	-0-	-268	-0-	25	1	479	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	574	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	489	1	2003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2222	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	594	1	2066	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	371	1	2039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	496	1	2187	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	483	1	2096	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1338	-0-	1338	1338	64	1	1274	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

06	2893	X	2197	-0-	-696	-0-	218	1	1979	2	Y	-0-					5
07	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	268	1	2205	2	Y	-0-					5
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	269	1	2242	2	Y	-0-					5
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	283	1	2309	2	Y	-0-					5
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2266	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	221	1	1941	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	160	1	3125	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	157	1	3027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	169	1	3152	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	158	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	147	1	2908	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

06	77	N	56	-0-	-21	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

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	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

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-

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 #: 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
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

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	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

06	1465	X	561	-0-	-904	-0-	27	1	534	2	Y	-0-			-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-			-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1394	-0-	1394	1394	268	1	1126	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		885	-0-	885	2279	198	1	687	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		1286	-0-	1286	3565	198	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1245	-0-	1245	4810	230	1	1015	2	Y	-0-			-0-
*11	6026	X	1216	-0-	-4810	-0-	228	1	988	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	152	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	170	1	3282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	166	1	3098	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	123	1	2425	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	126	1	2540	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	129	1	2563	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	212	1	4145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	222	1	4290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	226	1	4200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	201	1	3979	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	186	1	3751	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4380	X	3415	-0-	-965	-0-	164	1	3248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	153	1	2988	2	Y	-0-					32
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	165	1	3179	2	Y	-0-					32
08	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	168	1	3133	2	Y	-0-					32
09	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	153	1	3022	2	Y	8					40
							9	9									
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-					40
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					40

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
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3169	-0-	69	69	156	1	3012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3267	-0-	167	236	167	1	3100	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2850	-0-	-150	86	137	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3016	-0-	-86	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-					-0-
*11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	137	1	2713	2	Y	-0-					-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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	82	1	1598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1992	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	102	1	1890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	94	1	1867	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	301	1	2641	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	316	1	2509	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	346	1	2381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	314	1	2223	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	343	1	2327	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	313	1	2204	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

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
06	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	171	1	3346	2	Y	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	164	1	3248	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	163	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	162	1	3209	2	Y	-0-					-0-

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
06	3791	X	3573	-0-	-218	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	188	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	195	1	3621	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	171	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	164	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3413	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 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
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	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	107	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	109	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	115	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	103	1	2048	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	161	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	164	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	159	1	3156	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3207	-0-	107	107	163	1	3042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	178	148	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	2941	-0-	-159	19	139	1	2801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3164	X	3145	-0-	-19	-0-	151	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					84
07	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	142	1	1170	2	Y	35	83	1			36
							39	9									
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					36
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	128	1	1044	2	Y	-0-					36
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	147	1	1173	2	Y	-0-					36
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	119	1	1043	2	Y	67					103
							74	9									

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
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1	2608	2	Y	-0-					-0-
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	103	1	1981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	107	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	1					1
							1	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	3	2	1			1
							3	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
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3076	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	162	1	3022	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	149	1	2948	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	141	1	2836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	144	1	2858	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2879	X	2244	-0-	-635	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	140	1	2697	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	132	1	2616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	147	1	2959	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	3018	-0-	18	25	145	1	2870	2	Y	3	2	1			1
							3	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 #: 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
06	3762	X	3505	-0-	-257	-0-	171	1	3334	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-					32
08	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	185	1	3439	2	Y	-0-					32
09	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	164	1	3236	2	Y	8					40
							9	9									
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	166	1	3336	2	Y	-0-					40
11	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	159	1	3145	2	Y	-0-					40

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

06	31143	X	28464	-0-	-2679	-0-	1374	1	26862	2	Y	207	184	1			156
							228	9									
07	30442	X	29331	-0-	-1111	-0-	1434	1	27681	2	Y	196	180	1			172
							216	9									
08	30442	X	28553	-0-	-1889	-0-	1441	1	26818	2	Y	267	368	1			71
							294	9									
09	29460	X	27107	-0-	-2353	-0-	1294	1	25604	2	Y	190	176	1			85
							209	9									
10	30411	X	27741	-0-	-2670	-0-	1302	1	26220	2	Y	199	174	1			110
							219	9									
11	28470	X	26471	-0-	-1999	-0-	1254	1	24881	2	Y	305	181	1			234
							336	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

06	25107	X	23599	-0-	-1508	-0-	1140	1	22292	2	Y	152	132	1			183
							167	9									
07	25048	X	24577	-0-	-471	-0-	1187	1	22905	2	Y	441	443	1			181
							485	9									
08	25048	X	24726	-0-	-322	-0-	1253	1	23326	2	Y	134	188	1			127
							147	9									
09	24240	X	22422	-0-	-1818	-0-	1070	1	21183	2	Y	154	128	1			153
							169	9									
10	25048	X	23102	-0-	-1946	-0-	1089	1	21934	2	Y	72	133	1			92
							79	9									
11	23940	X	21992	-0-	-1948	-0-	1042	1	20675	2	Y	250	190	1			152
							275	9									

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-					201
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					201
*08	837	N	721	-0-	-116	-0-	655	2	66	9	N	60					261
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	853	2	4	9	N	4					265
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					265
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					265

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					159
07	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					159
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					159
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	569	2	67	9	N	61					220
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					222
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					222

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	762	1	1987	2	N	-0-					65
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	766	1	2164	2	N	-0-					65
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	764	1	2555	2	N	-0-					65
09	3000	N	3216	-0-	216	216	785	1	2431	2	N	-0-					65
10	3100	N	3037	-0-	-63	153	771	1	2266	2	N	-0-					65
*11	3419	X	3266	-0-	-153	-0-	810	1	2456	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					110
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					110
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			110
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					110
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					110
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	790	-0-	-860	-0-	156	1	632	2	N	2					89
							2	9									
07	1705	X	957	-0-	-748	-0-	150	1	784	2	N	21					110
							23	9									
08	1705	X	1062	-0-	-643	-0-	187	1	865	2	N	9	2	8			117
							10	9									
09	1080	X	865	-0-	-215	-0-	165	1	691	2	N	8					125
							9	9									
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	289	1	1207	2	N	-0-					125
11	1020	X	637	-0-	-383	-0-	134	1	501	2	N	2					127
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	217	-0-	-279	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	36	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	194	1	783	2	Y	-0-					119
07	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	224	1	779	2	Y	-0-					119
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	223	1	810	2	Y	1					120
							1	9									
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	218	1	765	2	Y	-0-					120
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	203	1	721	2	Y	5					125
							6	9									
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	187	1	631	2	Y	7					132
							8	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	Y	1	1	8			124
							1	9									
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	154	1	932	2	Y	10					134
							11	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	930	2	Y	8	119	1			23
							9	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	147	1	851	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	156	1	869	2	Y	-0-					23
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	144	1	819	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

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
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	265	1	4431	2	Y	-0-					18
07	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	98	1	1678	2	Y	-0-					18
08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	60	1	983	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	2370	X	976	-0-	-1394	-0-	56	1	894	2	Y	24					42
							26	9									
10	2449	X	1035	-0-	-1414	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					42
11	2370	X	1371	-0-	-999	-0-	69	1	1302	2	Y	-0-					42

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					33
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					33
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					33
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					33
10	992	N	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					33
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	133	1	2381	2	N	-0-					124
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	2	N	-0-					124
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	N	-0-					124
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1	2359	2	N	-0-					124
10	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	134	1	2289	2	N	-0-					124
11	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	106	1	1858	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					8
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	Y	-0-					8
08	T. A.		449	-0-	449	449	146	1	303	2	Y	-0-					8
09	T. A.		370	-0-	370	819	153	1	217	2	Y	-0-					8
10	T. A.		444	-0-	444	1263	159	1	285	2	Y	-0-					8
*11	1851	X	588	-0-	-1263	-0-	162	1	426	2	Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	631	-0-	-2639	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					5
07	1519	X	625	-0-	-894	-0-	135	1	468	2	Y	20					25
							22	9									
08	899	X	804	-0-	-95	-0-	168	1	610	2	Y	24					49
							26	9									
09	660	X	538	-0-	-122	-0-	118	1	413	2	Y	6					55
							7	9									
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	110	1	391	2	Y	5					60
							6	9									
11	780	N	433	-0-	-347	-0-	97	1	328	2	Y	7					67
							8	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	309	1	1730	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	304	1	1841	2	Y	-0-					13
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	299	1	1822	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	299	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	316	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	300	1	1705	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	501	-0-	-459	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	Y	131	76	1			55
							144	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-	55	1			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	173	1	557	2	Y	33	1	8			32
							36	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	1069	2	Y	-0-					32
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					32
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					32
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	328	2			Y	-0-					32
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					32

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
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	206	1	665	2	Y	-0-					25
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1154	2	Y	-0-					25
08	1457	X	916	-0-	-541	-0-	916	2			Y	-0-					25
09	1410	X	296	-0-	-1114	-0-	296	2			Y	-0-					25
10	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	2	1	1181	2	Y	-0-					25
11	1230	X	700	-0-	-530	-0-	13	1	687	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
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-					5
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1140	X	845	-0-	-295	-0-	42	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

06	930	N	825	-0-	-105	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	48	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	4	4	8			136
							4	9									
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					136
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-					136
09	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					136
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					136
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	64	1	903	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1970	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	2086	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-					57
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					57
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					57
09	990	N	404	-0-	-586	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					57
10	1116	N	481	-0-	-635	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					57
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					57

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	2	Y	-0-					36
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	-0-					36
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	107	1	1920	2	Y	-0-					36
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-					36
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	Y	-0-					36
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					36

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	Y	68					90
							75	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	99	162	1			27
							109	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	68	1	1080	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	58	1	945	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	61	1	8			87
							67	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 #: 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
06	T. A.		-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	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	89	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	122	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1952	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	-0-					101
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	155	1	1624	2	N	-0-					101
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1532	2	N	-0-					101
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	1	1	8			101
							1	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	N	-0-					101
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	218	1	1933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	228	1	1501	2	Y	-0-					2
08	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	262	1	1529	2	Y	-0-					2
09	2160	N	1806	-0-	-354	-0-	249	1	1557	2	Y	-0-					2
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	267	1	1556	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	271	1	1330	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	X	478	-0-	-204	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	31	1	505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	X	598	-0-	-122	-0-	35	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	273	-0-	-267	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	268	1	2385	2	Y	-0-					112
07	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	306	1	2017	2	Y	-0-					112
08	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	330	1	1920	2	Y	-0-					112
09	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	315	1	1968	2	Y	-0-					112
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	311	1	1815	2	Y	-0-					112
11	2190	N	1766	-0-	-424	-0-	299	1	1467	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	87	1	1519	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	104	1	1930	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	95	1	1798	2	Y	-0-					74
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1860	2	Y	-0-					74
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2159	2	Y	-0-					74
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					74

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	47	1	781	2	Y	77	1	8			125
							85	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	3	74	1			54
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	Y	81	109	1			26
							89	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	164	163	1	1	8	26
							180	9									
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	49	1	799	2	Y	213	180	1	2	8	57
							234	9									
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	26	1	501	2	Y	1	1	8			57
							1	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
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	51	1	875	2	N	-0-					49
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	56	1	915	2	N	4	1	8			52
							4	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	50	1	800	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	N	1	1	8			52
							1	9									

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
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	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	809	-0-	-1741	-0-	59	1	750	2	Y	-0-					2
07	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					2
08	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					2
09	1650	X	1248	-0-	-402	-0-	95	1	1153	2	Y	-0-					2
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1258	2	Y	-0-					2
*11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	81	1	1148	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	1	1	8			125
							1	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	79	1	1354	2	N	-0-					125
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	80	1	1305	2	N	39					164
							43	9									
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	85	1	1354	2	N	15	152	1	1	8	26
							17	9									
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	80	1	1300	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	66	1	1253	2	N	1	1	8			26
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

06	T. A.		-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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

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
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	171	1	961	2	Y	-0-					3
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	193	1	1173	2	Y	-0-					3
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	200	1	1221	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	184	1	1070	2	Y	-0-					4
10	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	179	1	995	2	Y	-0-					4
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	186	1	1058	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	475	1	1004	2	Y	-0-					19
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	382	1	1224	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	406	1	844	2	Y	-0-					19
09	1470	N	989	-0-	-481	-0-	410	1	579	2	Y	-0-					19
10	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	451	1	809	2	Y	-0-					19
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	380	1	1000	2	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
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-

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
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					41
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	N	-0-					41
08	589	N	373	-0-	-216	-0-	22	1	351	2	N	-0-					41
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					41
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	27	1	436	2	N	-0-					41
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	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
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	102	1	1738	2	N	2					82
							2	9									
08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	98	1	1602	2	N	3	1	8			84
							3	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	N	1					85
							1	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	N	-0-					85

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					31
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	138	1	2303	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	138	1	2353	2	N	-0-					25
08	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	143	1	2336	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					25
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2386	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	X	104	-0-	-130	-0-	6	1	98	2	N	-0-					148
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					148
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					148
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	36	-0-	-1104	-0-	36	1			Y	-0-					22
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					22
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	37	1	611	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					69
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	1	1	8			69
							1	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					102
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					102
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	2	N	-0-					102
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					102
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					102
11	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			102
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	990	2	N	-0-					100
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					100
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	2	N	-0-					100
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	N	-0-					100
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	64	1	1049	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					44
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	-0-					44
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	29	1	475	2	N	1					45
							1	9									
09	780	N	526	-0-	-254	-0-	31	1	495	2	N	-0-					45
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	18	1	340	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
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	30	1	493	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-					25
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	13	1	216	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	19	1	295	2	N	-0-					25
10	744	N	87	-0-	-657	-0-	5	1	82	2	N	-0-					25
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	70	1	1187	2	N	-0-					80
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					80
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	1	1	8			80
							1	9									
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	40	1	655	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	1050	N	587	-0-	-463	-0-	29	1	558	2	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
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	37	1	616	2	N	1	1	8			24
							1	9									
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	44	1	751	2	N	1					25
							1	9									
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	644	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	37	1	580	2	N	2					27
							2	9									
10	806	N	596	-0-	-210	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					27

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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					72
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					72
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-					72
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	2	N	1	1	8			43
							1	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	N	4					47
							4	9									
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	67	1	1089	2	N	3	1	8			49
							3	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-					49
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					49

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	N	34					59
							37	9									
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	115	1	1873	2	N	1	1	8			59
							1	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	1922	N	1418	-0-	-504	-0-	82	1	1335	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1920	N	1445	-0-	-475	-0-	72	1	1372	2	N	1	1	8			59
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					37
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	15					52
							17	9									
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	30	1	491	2	N	-0-					52
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					52
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	52	1	854	2	N	-0-					52
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	58	1	972	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	24	1	403	2	N	-0-					23
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	2	N	21					44
							23	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1322	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	16	1	262	2	N	-0-					24
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	N	-0-					24
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	-0-					24
10	1209	N	791	-0-	-418	-0-	46	1	745	2	N	-0-					24
11	900	N	725	-0-	-175	-0-	36	1	689	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	Y	-0-					45
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96	1	1637	2	Y	-0-					45
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					45
10	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	77	1	1259	2	Y	-0-					45
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-					45

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1663	-0-	-197	-0-	91	1	1547	2	Y	23					23
							25	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	Y	-0-					23
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					23
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	92	1	1499	2	Y	-0-					23
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					23

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	16	1	8			135
							18	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					135
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	1530	N	1112	-0-	-418	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					135
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	38	1	8			172
							42	9									
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					172

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
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					14
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					14
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					14
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	749	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	N	88	152	1			25
							97	9									
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	58	1	983	2	N	-0-					25
08	1333	N	939	-0-	-394	-0-	54	1	885	2	N	-0-					25
09	1140	N	638	-0-	-502	-0-	38	1	600	2	N	-0-					25
10	1054	N	365	-0-	-689	-0-	21	1	344	2	N	-0-					25
11	900	N	285	-0-	-615	-0-	14	1	271	2	N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	39	1	652	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-					27
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-					27
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-					27
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	35	1	579	2	N	2	1	8			50
							2	9									
07	806	X	516	-0-	-290	-0-	29	1	487	2	N	-0-					50
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	N	4					54
							4	9									
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	1					55
							1	9									
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	48	1	908	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
06	2160	N	1347	-0-	-813	-0-	74	1	1231	2	N	38	1	8			107
							42	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2259	2	N	-0-					107
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	N	-0-					107
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	118	1	1881	2	N	-0-					107
10	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	109	1	1769	2	N	-0-					107
11	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	94	1	1789	2	N	1	1	8			107
							1	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
06	3000	N	4500	-0-	1500	1500	254	1	4236	2	Y	9	3	8			30
							10	9									
07	3100	N	4947	-0-	1847	3347	273	1	4655	2	Y	17					47
							19	9									
08	8160	X	4813	-0-	-3347	-0-	278	1	4534	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	222	1	3533	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	4960	X	3856	-0-	-1104	-0-	223	1	3633	2	Y	-0-					47
11	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	198	1	3770	2	Y	-0-					47

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
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	140	1	295	2	N	-0-					34
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	141	1	451	2	N	-0-					34
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	171	1	356	2	N	-0-					34
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	259	1	367	2	N	-0-					34
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	2	N	-0-					34
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	204	1	536	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
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1639	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	4	1	8			30
							4	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1944	2	N	-0-					30
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	2280	2	N	5	1	8			34
							6	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	N	2	2	8			34
							2	9									
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	N	-0-					34

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
06	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	310	1	502	2	N	1					85
							1	9									
07	5549	X	1144	-0-	-4405	-0-	612	1	521	2	N	10					95
							11	9									
08	1395	X	743	-0-	-652	-0-	337	1	380	2	N	24	93	1			26
							26	9									
09	1140	X	853	-0-	-287	-0-	310	1	543	2	N	-0-					26
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	492	1	879	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	868	1	653	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	116	1	1933	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					37
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	161	1	2617	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	145	1	2309	2	N	-0-					37
10	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					37
11	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	127	1	2416	2	N	-0-					37

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
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	33	1	554	2	Y	8					20
							9	9									
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	45	1	768	2	Y	49	48	1			21
							54	9									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	720	2	Y	11					32
							12	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	Y	33	49	1			16
							36	9									
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					16
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					16

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
06	3000	N	3013	-0-	13	13	165	1	2756	2	N	84	2	8			189
							92	9									
07	2830	N	2817	-0-	-13	-0-	156	1	2661	2	N	-0-					189
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2443	2	N	6	172	1			23
							7	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	2	N	19	2	8			40
							21	9									
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	2	N	19					59
							21	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	353	1	1534	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	485	1	2853	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	445	1	2317	2	Y	-0-					33
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	472	1	2352	2	Y	-0-					33
10	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	374	1	1904	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	348	1	2471	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	4	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	284	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	436	1	2569	2	Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	385	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	341	1	1733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	267	1	1898	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

06	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	414	1	75	2	Y	-0-					20
07	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	522	1	222	2	Y	275	175	1	3	8	117
							303	9									
08	3503	X	689	-0-	-2814	-0-	432	1	222	2	Y	32	2	8			147
							35	9									
09	3390	X	386	-0-	-3004	-0-	342	1	3	2	Y	37					184
							41	9									
10	1271	X	450	-0-	-821	-0-	450	1			Y	-0-					184
11	1020	X	33	-0-	-987	-0-	18	1	1	2	Y	13					197
							14	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	58	1	977	2	N	1	1	8			31
							1	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					31
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					31
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	70	1	1146	2	N	-0-					31
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	660	1	2120	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	682	1	10486	2	N	-0-					26
08	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	682	1	2136	2	N	38					64
							42	9									
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	660	1	2044	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	11160	X	2933	-0-	-8227	-0-	673	1	2212	2	N	44	1	8			107
							48	9									
11	10800	X	2755	-0-	-8045	-0-	660	1	2094	2	N	1	1	8			107
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	71	1	1273	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	65	1	1197	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					32
09	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-					32
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					32
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

06	330	N	41	-0-	-289	-0-	13	1	28	2	N	-0-					25
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	25	1	80	2	N	-0-					25
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	23	1	49	2	N	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					25
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	23	1	41	2	N	-0-					25
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

06	330	N	227	-0-	-103	-0-	73	1	154	2	Y	-0-					67
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	54	1	174	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
08	341	X	188	-0-	-153	-0-	61	1	127	2	Y	-0-					67
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					67
10	279	X	171	-0-	-108	-0-	61	1	110	2	Y	-0-					67
*11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	75	1	199	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

06	2340	X	275	-0-	-2065	-0-	88	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1165	-0-	-1253	-0-	277	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	323	-0-	-638	-0-	105	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	43	-0-	-1097	-0-	12	1	31	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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1938	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	-0-					26
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	109	1	1771	2	N	-0-					26
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	99	1	1575	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	101	1	1646	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	84	1	1594	2	N	1	1	8			26
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

06	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-					89
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					89
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	42	1	676	2	N	12	2	8			99
							13	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	37	1	593	2	N	-0-					99
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	36	1	590	2	N	-0-					99
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	30	1	569	2	N	-0-					99

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

06	630	N	375	-0-	-255	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	N	-0-					82
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	400	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					82
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	319	2	N	-0-					82
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	N	-0-					84
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	183	1	3125	2	N	-0-					84
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	40					124
							44	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	2	N	1	1	8			124
							1	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	182	1	2967	2	N	-0-					124
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164	1	3113	2	N	37					161
							41	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	2	N	-0-					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			170
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	88	1	1477	2	N	2					117
							2	9									
07	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	90	1	1540	2	N	-0-					117
08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	100	1	1626	2	N	-0-					117
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	-0-					117
10	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	81	1	1315	2	N	15					132
							17	9									
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	78	1	1479	2	N	-0-					132

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	85	1	1419	2	N	-0-					104
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	N	-0-					104
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	117	1	1902	2	N	-0-					104
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1931	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	105	1	1719	2	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	89	1	1690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	99	1	1647	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115	1	1956	2	N	-0-					25
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	2					27
							2	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	N	5	2	8			30
							6	9									
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	119	1	1931	2	N	3	3	8			30
							3	9									
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	N	53	1	8			82
							58	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	128	1	2143	2	N	1	1	8			99
							1	9									
07	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	125	1	2140	2	N	-0-					99
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	142	1	2311	2	N	-0-					99
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	134	1	2124	2	N	-0-					99
10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	132	1	2158	2	N	-0-					99
11	2370	X	2213	-0-	-157	-0-	111	1	2102	2	N	-0-					99

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
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	88	1	1573	2	N	-0-					87
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	82	1	1500	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	83	1	1415	2	N	-0-					87
10	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					87
11	1980	N	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2475	2	72	9	Y	65	1	8			191
07	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			191
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					191
09	2550	X	780	-0-	-1770	-0-	780	2			Y	-0-					191
10	2635	X	993	-0-	-1642	-0-	993	2			Y	-0-					191
11	2550	X	1345	-0-	-1205	-0-	1345	2			Y	-0-	159	1			32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	8					43
							9	9									
08	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					43
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					43
10	1364	X	975	-0-	-389	-0-	56	1	918	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
11	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					43

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

06	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					94
07	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	69	1	1177	2	N	-0-					94
08	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	71	1	1148	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	59	1	945	2	N	-0-					94
10	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	60	1	976	2	N	-0-					94
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	55	1	1037	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

06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	73	1	1212	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	81	1	1391	2	N	19					47
							21	9									
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	70	1	1133	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	69	1	1104	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	1488	N	439	-0-	-1049	-0-	25	1	411	2	N	3	3	8			47
							3	9									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

06	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	540	N	311	-0-	-229	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					32

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
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	95	1	1091	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	127	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	129	1	1523	2	N	-0-					98
09	1200	N	750	-0-	-450	-0-	63	1	687	2	N	-0-					98
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	89	1	1020	2	N	-0-					28
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	95	1	1128	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	100	1	1187	2	N	-0-					28
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	N	-0-					28
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	2	N	-0-					28
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	151	1	2517	2	N	48	1	8			107
							53	9									
07	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	149	1	2552	2	N	-0-					107
08	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	156	1	2545	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	153	1	2429	2	N	34	1	8			140
							37	9									
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	155	1	2526	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2623	2	N	55					195
							61	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1597	-0-	-833	-0-	1569	2	28	9	N	25					107
07	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	2127	2	121	9	N	110	177	1			40
08	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2121	2	67	9	N	61	1	8			100
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2247	2	99	9	N	90					190
10	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2086	2	142	9	N	129	179	1	1	8	139
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2016	2	79	9	N	72	1	8			210

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	-0-					150
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	N	-0-					150
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	N	-0-					150
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	N	-0-					150
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	N	-0-					150
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1217	-0-	-1813	-0-	98	1	1117	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
07	3131	X	1460	-0-	-1671	-0-	113	1	1345	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
08	2232	X	1472	-0-	-760	-0-	115	1	1355	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1980	X	1634	-0-	-346	-0-	137	1	1496	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	153	1	1622	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
*11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	297	-0-	-1923	-0-	297	2			N	-0-					20
07	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	1407	2			N	-0-					20
08	2046	X	1070	-0-	-976	-0-	1002	2	68	9	N	62	2	8			80
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7	2	8			85
10	1395	N	600	-0-	-795	-0-	600	2			N	-0-					85
11	1050	N	344	-0-	-706	-0-	344	2			N	-0-					85

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	100	1	1150	2	N	-0-					115
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	2	N	-0-					115
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	N	-0-					115
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	1113	2	N	-0-					115
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	2	N	-0-					115
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					21
07	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	95	1	1131	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					21
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					21
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	91	1	962	2	Y	-0-					21
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	104	1	1733	2	N	62					94
							68	9									
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	102	1	1750	2	N	-0-					94
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	107	1	1749	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	101	1	1601	2	N	-0-					94
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	101	1	1648	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					94

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2025	2	33	9	N	30					110
07	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	1490	2			N	-0-					110
08	2418	N	1363	-0-	-1055	-0-	1363	2			N	-0-					110
09	2070	N	1183	-0-	-887	-0-	1183	2			N	-0-					110
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					110
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					110

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	N	-0-					26
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	6	6	8			26
							7	9									
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	39	1	623	2	N	-0-					26
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1164	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	40	1	768	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					26
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					26
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					26
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					26
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					26
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					26

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
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	191	1	1769	2	Y	-0-					15
07	2449	X	1614	-0-	-835	-0-	168	1	1446	2	Y	-0-					15
08	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	161	1	1470	2	Y	-0-					15
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	150	1	1298	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
10	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	139	1	1112	2	Y	-0-					15
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	178	1	1311	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	813	2	N	-0-					47
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	218	1	1143	2	N	27					74
							30	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	265	1	1226	2	N	-0-					74
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	255	1	1064	2	N	-0-					74
10	1395	N	772	-0-	-623	-0-	149	1	623	2	N	-0-					74
11	1440	N	334	-0-	-1106	-0-	71	1	263	2	N	-0-					74

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
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					28
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					28
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					28
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	115	1	1828	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	92	1	1743	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	107	1	1820	2	N	-0-					130
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	115	1	1875	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	102	1	1624	2	N	1	1	8			130
							1	9									
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					130
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	81	1	1541	2	N	-0-					130

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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					129
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-					129
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	19	1	312	2	N	4	4	8			129
							4	9									
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	N	-0-					129
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	17	1	273	2	N	-0-					129
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	13	1	243	2	N	-0-					129

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
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	169	1	1930	2	Y	-0-					23
07	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	192	1	2276	2	Y	-0-					23
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1905	2	Y	-0-					23
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1747	2	Y	-0-					23
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					23
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	66	1	1106	2	N	41					70
							45	9									
07	2387	N	1008	-0-	-1379	-0-	56	1	952	2	N	-0-					70
08	2356	N	1062	-0-	-1294	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					70
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	64	1	1013	2	N	-0-					70
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					70
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	82	1	8			151
							90	9									

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
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	78	1	1296	2	N	15	1	8			74
							17	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	2	N	-0-					74
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	N	-0-					74
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					74
10	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	79	1	1287	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1530	X	1333	-0-	-197	-0-	67	1	1266	2	N	-0-					74

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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	5	2	8			87
							6	9									
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	39	1	710	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					87
09	900	N	388	-0-	-512	-0-	29	1	359	2	N	-0-					87
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	46	1	591	2	N	15	2	8			100
							17	9									
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	20	1	345	2	N	-0-					100

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
06	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					100
07	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	73	1	1345	2	N	-0-					100
08	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	105	1	2130	2	N	-0-					100
09	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	100	1	1239	2	N	-0-					100
10	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	86	1	1113	2	N	-0-					100
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	183	1	3147	2	N	-0-					100

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
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	122	1	2031	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	129	1	2201	2	N	-0-					109
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	142	1	2312	2	N	2	2	8			109
							2	9									
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	113	1	1800	2	N	-0-					109
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	130	1	2111	2	N	1	1	8			109
							1	9									
11	2370	N	1948	-0-	-422	-0-	97	1	1851	2	N	-0-					109

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					46
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					46
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	781	2	N	-0-					107
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	202	1	1061	2	N	-0-					107
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	208	1	966	2	N	-0-					107
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	230	1	964	2	N	5					112
							6	9									
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	215	1	896	2	N	2					114
							2	9									
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	444	1	1650	2	N	13					127
							14	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			52
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			52
08	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1850	2			N	-0-					52
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	2	8			55
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					55

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					25
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	122	1	1447	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	2	N	-0-					25
09	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	102	1	1115	2	N	-0-					25
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	2	N	-0-					25
11	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	115	1	1197	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

06	1560	X	670	-0-	-890	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					127
07	1612	X	809	-0-	-803	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					127
08	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					127
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	Y	-0-					127
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					127
11	780	X	19	-0-	-761	-0-	19	2			Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

06	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	121	1	2016	2	N	2	2	8			93
							2	9									
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	122	1	2082	2	N	49					142
							54	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	187	1	3040	2	N	17	2	8			157
							19	9									
09	2245	N	2099	-0-	-146	-0-	124	1	1974	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2166	2	N	2	2	8			157
							2	9									
*11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	1	1	8			157
							1	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 #: 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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					24
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	N	-0-					24
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	53	1	836	2	N	-0-					24
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					24
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					24

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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	54	1	984	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	43	1	875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	66	1	824	2	N	-0-					110
10	1054	N	841	-0-	-213	-0-	61	1	780	2	N	-0-					110
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-					110

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
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					27
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			27
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
10	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					27
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2563	2	22	9	Y	20					147
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			Y	-0-					147
08	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2496	2	6	9	Y	5	5	8			147
09	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	2182	2			Y	-0-					147
10	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	2239	2			Y	-0-					147
*11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1	1	8			147

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
06	690	N	344	-0-	-346	-0-	68	1	276	2	N	-0-					60
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	306	2	N	60					120
							66	9									
08	651	N	123	-0-	-528	-0-	22	1	101	2	N	-0-					120
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	10	1	42	2	N	-0-					120
10	434	N	55	-0-	-379	-0-	11	1	44	2	N	-0-					120
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	11	1	40	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	167	1	1915	2	N	-0-					54
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	171	1	2023	2	N	-0-					54
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	173	1	2044	2	N	-0-					54
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	176	1	1916	2	N	-0-					54
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	N	-0-					54
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	201	1	2094	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	2	N	-0-					34
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	75	1	890	2	N	-0-					34
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	70	1	830	2	N	-0-					34
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	71	1	769	2	N	-0-					34
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	79	1	836	2	N	-0-					34
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1040	2	N	2	1	8			30
							2	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	78	1	1340	2	N	-0-					30
08	1488	N	821	-0-	-667	-0-	47	1	771	2	N	3	1	8			32
							3	9									
09	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
10	1426	N	314	-0-	-1112	-0-	18	1	296	2	N	-0-					32
11	780	N	231	-0-	-549	-0-	12	1	219	2	N	-0-					32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	N	2	2	8			186
							2	9									
07	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	86	1	1466	2	N	-0-					186
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	97	1	1581	2	N	28	187	1			27
							31	9									
09	2250	N	1568	-0-	-682	-0-	93	1	1474	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1532	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	55	1	1039	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

06	2400	X	2339	-0-	-61	-0-	132	1	2205	2	N	2	2	8			92
							2	9									
07	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	114	1	1947	2	N	88	154	1			26
							97	9									
08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	128	1	2092	2	N	-0-					26
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2322	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	2418	X	2306	-0-	-112	-0-	133	1	2171	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	105	1	2003	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	171	1	2025	2	N	-0-					100
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	173	1	2046	2	N	-0-					100
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	173	1	1882	2	N	-0-					100
10	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	188	1	1992	2	N	-0-					100
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	66	1	1094	2	N	3	2	8			25
							3	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1495	2	N	-0-					25
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	N	17	15	8			27
							19	9									
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	37	1	588	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1581	N	799	-0-	-782	-0-	46	1	752	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	56	1	8			107
							62	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					107
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					107
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	988	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					107

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

06	480	N	365	-0-	-115	-0-	29	1	336	2	N	-0-					32
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	N	-0-					32
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					32
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	30	1	328	2	N	-0-					32
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	45	1	471	2	N	-0-					32
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	44	1	454	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			N	-0-					27
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					27
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					27
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	206	1	1274	2	N	-0-					104
07	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	170	1	1055	2	N	-0-					104
08	2573	X	1435	-0-	-1138	-0-	221	1	1214	2	N	-0-					104
09	2310	X	1496	-0-	-814	-0-	239	1	1257	2	N	-0-					104
10	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	278	1	1264	2	N	-0-					104
*11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	501	1	1583	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5675	-0-	2675	5893	416	1	5259	2	N	-0-					44
07	10776	X	4883	-0-	-5893	-0-	353	1	4527	2	N	3	3	8			44
							3	9									
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	276	1	3635	2	N	7	7	8			44
							8	9									
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	216	1	2606	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	322	1	4604	2	N	3	3	8			44
							3	9									
11	4470	X	3770	-0-	-700	-0-	248	1	3522	2	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
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	Y	-0-					62
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	157	1	1856	2	Y	-0-					62
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	138	1	1631	2	Y	-0-					62
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	2	Y	-0-					62
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	162	1	1714	2	Y	-0-					62
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					62

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	3100	N	3381	-0-	281	281	175	1	3203	2	N	3	3	8			159
							3	9									
08	3100	N	2828	-0-	-272	9	133	1	2693	2	N	2	2	8			159
							2	9									
09	1932	N	1923	-0-	-9	-0-	144	1	1779	2	N	-0-					159
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	141	1	1813	2	N	-0-					159
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	N	3					70
							3	9									
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	2	N	2	2	8			70
							2	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1484	2	N	4	1	8			73
							4	9									
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	2	N	2	2	8			73
							2	9									
*11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	22	2	8			155
							24	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	130	1	2213	2	N	-0-					155
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	N	-0-					155
09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	108	1	1718	2	N	10					165
							11	9									
10	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	116	1	1894	2	N	2	2	8			165
							2	9									
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	1	1	8			165
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-					26
07	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					26
08	1364	N	643	-0-	-721	-0-	37	1	605	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1230	N	501	-0-	-729	-0-	30	1	471	2	N	-0-					26
10	1054	N	572	-0-	-482	-0-	33	1	539	2	N	-0-					26
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					26

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	N	-0-					62
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					62
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					62
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	65	1	1083	2	N	-0-					80
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					80
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					80
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	61	1	974	2	N	65					145
							72	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	65	1	1053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					36
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

06	870	X	606	-0-	-264	-0-	49	1	556	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	64	1	754	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	899	X	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	N	1	1	8			134
							1	9									
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	N	-0-					134
10	806	X	711	-0-	-95	-0-	61	1	650	2	N	-0-					134
*11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	127	1	2176	2	N	-0-					54
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2413	2	N	46	2	8			98
							51	9									
09	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	134	1	2136	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	138	1	2255	2	N	2	2	8			98
							2	9									
11	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	115	1	2185	2	N	1	1	8			98
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					95
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					95
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					95
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					95
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	11	1	208	2	N	14					109
							15	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	187	1	3120	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	185	1	3166	2	N	59	140	1			23
							65	9									
08	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	196	1	3193	2	N	-0-					23
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	194	1	3081	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	201	1	3280	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	173	1	3293	2	N	1	1	8			23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	150	1	2511	2	N	-0-					26
07	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	144	1	2464	2	N	-0-					26
08	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	159	1	2597	2	N	2					28
							2	9									
09	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	152	1	2411	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	156	1	2538	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					26
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1020	N	760	-0-	-260	-0-	45	1	715	2	N	-0-					26
10	899	N	439	-0-	-460	-0-	25	1	414	2	N	-0-					26
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	885	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
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34	9	N	31	1	8			149
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20	2	8			167
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	2	36	9	N	33	171	1	2	8	27
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8			27
10	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	1479	2			N	-0-					27
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					27

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
06	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	100	1	1669	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	100	1	1705	2	N	4					84
							4	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	103	1	1673	2	N	16	72	1	1	8	27
							18	9									
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	99	1	1573	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	93	1	1515	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	N	-0-					27

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
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	20	1	333	2	N	-0-					112
07	1085	N	440	-0-	-645	-0-	24	1	416	2	N	-0-					112
08	837	N	237	-0-	-600	-0-	14	1	222	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	9	1	146	2	N	-0-					112
10	434	N	114	-0-	-320	-0-	7	1	107	2	N	-0-					112
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					112

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
06	2010	X	1864	-0-	-146	-0-	101	1	1693	2	N	64	168	1	2	8	45
							70	9									
07	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	102	1	1744	2	N	-0-					45
08	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	109	1	1776	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1920	X	1625	-0-	-295	-0-	96	1	1528	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	97	1	1587	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	82	1	1561	2	N	1	1	8			45
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1814	-0-	-586	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					45
07	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	117	1	2142	2	N	14					59
							15	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	181	1	3656	2	N	-0-					59
09	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	146	1	1813	2	N	-0-					59
10	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	139	1	1785	2	N	-0-					59
11	3720	X	2165	-0-	-1555	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					59

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	122	1	2032	2	N	2	2	8			117
							2	9									
07	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	98	1	1671	2	N	59					176
							65	9									
08	2201	X	1316	-0-	-885	-0-	75	1	1216	2	N	23	153	1			46
							25	9									
09	2160	X	1423	-0-	-737	-0-	84	1	1338	2	N	1	1	8			46
							1	9									
10	2232	X	358	-0-	-1874	-0-	21	1	337	2	N	-0-					46
*11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	22	2	8			66
							24	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	N	40	1	8			133
							44	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	-0-					133
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	151	1	2453	2	N	-0-					133
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	-0-					133
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	150	1	2436	2	N	73	2	8			204
							80	9									
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	127	1	2423	2	N	1	1	8			204
							1	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2675	-0-	2675	4374	139	1	2470	2	N	60	8	8			84
							66	9									
07	14B2 EXT		657	-0-	657	5031	34	1	622	2	N	1	1	8			84
							1	9									
08	5342	X	311	-0-	-5031	-0-	15	1	294	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	1980	N	77	-0-	-1903	-0-	6	1	71	2	N	-0-					84
10	651	N	43	-0-	-608	-0-	3	1	40	2	N	-0-					84
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	N	-0-					101
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	N	-0-					101
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	18	1	37	2	N	-0-					101
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	2	N	-0-					101
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					101
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	534	1	4750	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
07	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	452	1	2972	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
08	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	406	1	2365	2	Y	-0-					77
09	5280	X	3032	-0-	-2248	-0-	419	1	2613	2	Y	-0-					77
10	5456	X	3056	-0-	-2400	-0-	447	1	2609	2	Y	-0-					77
11	5280	X	2306	-0-	-2974	-0-	390	1	1916	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

06	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	210	1	3774	2	N	-0-					148
07	5487	X	3927	-0-	-1560	-0-	204	1	3723	2	N	-0-					148
08	5053	X	3928	-0-	-1125	-0-	208	1	3719	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	4260	X	3763	-0-	-497	-0-	208	1	3555	2	N	-0-					148
10	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	220	1	3776	2	N	-0-					148
*11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	224	1	3950	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

06	1680	X	375	-0-	-1305	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					20
07	1736	X	428	-0-	-1308	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					20
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					20
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					20
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					20
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					57
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					57
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	159	1	3017	2	N	-0-					57
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	170	1	3144	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	186	1	3360	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	166	1	2938	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
06	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	242	1	2242	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	246	1	2126	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	253	1	2308	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2025	2	Y	-0-					20
10	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	224	1	1800	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2250	N	1636	-0-	-614	-0-	196	1	1439	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	773	-0-	-517	-0-	39	1	701	2	N	30					117
							33	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					117
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	780	N	399	-0-	-381	-0-	30	1	369	2	N	-0-					117
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	N	-0-					117
11	1170	N	624	-0-	-546	-0-	34	1	590	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	226	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	228	1	4337	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					145
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	3	3	8			145
							3	9									
08	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	135	1	2417	2	N	-0-					145
09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	127	1	2178	2	N	-0-					145
10	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	121	1	2070	2	N	-0-					145
11	2850	X	2269	-0-	-581	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	393	1	2500	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	401	1	2878	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	375	1	2912	2	Y	-0-					115
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	377	1	2735	2	Y	-0-					115
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	405	1	2859	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	360	1	2461	2	Y	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	204	1	3587	2	N	1	1	8			165
							1	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	198	1	3661	2	N	1	1	8			165
							1	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	183	1	3462	2	N	-0-					165
09	3480	X	1932	-0-	-1548	-0-	99	1	1833	2	N	-0-					165
10	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	126	1	2274	2	N	-0-					165
11	3480	X	2321	-0-	-1159	-0-	124	1	2197	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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	112	1	1286	2	Y	-0-					30
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	Y	-0-					30
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	-0-					30
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	118	1	1285	2	Y	-0-					30
10	1767	N	1160	-0-	-607	-0-	100	1	1060	2	Y	-0-					30
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	181	1	1886	2	Y	-0-					30

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
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					152
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			152
08	775	X	486	-0-	-289	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			152
09	750	X	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					152
10	806	X	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					152
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					19
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	64	1	765	2	Y	-0-					19
08	961	N	760	-0-	-201	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					19
09	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					19
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					19
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	66	1	683	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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
06	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					15
07	1891	X	1857	-0-	-34	-0-	193	1	1664	2	Y	-0-					15
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	197	1	1790	2	Y	-0-					15
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	209	1	1812	2	Y	-0-					15
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1	1803	2	Y	-0-					15
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	230	1	1696	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

06	3510	X	2773	-0-	-737	-0-	2764	2	9	9	N	8	1	8			74
07	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			74
08	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			74
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			74
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			74
11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			74

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84	1	1406	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	87	1	1493	2	N	-0-					137
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					137
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	2	N	1	1	8			137
							1	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	N	2	2	8			137
							2	9									
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			137
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

06	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	478	1	5477	2	Y	-0-					1
07	6510	X	3622	-0-	-2888	-0-	282	1	3340	2	Y	-0-					1
08	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	410	1	4841	2	Y	-0-					1
09	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	421	1	4589	2	Y	-0-					1
10	6200	X	4041	-0-	-2159	-0-	349	1	3692	2	Y	-0-					1
11	5970	X	2523	-0-	-3447	-0-	221	1	2302	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

06	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	815	1	3543	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	591	1	3478	2	Y	-0-					53
08	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	680	1	3537	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	652	1	3252	2	Y	-0-					53
10	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	526	1	2674	2	Y	-0-					53
*11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	679	1	4813	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
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	471	1	3102	2	Y	-0-					10
08	4278	X	3132	-0-	-1146	-0-	459	1	2673	2	Y	-0-					10
09	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	427	1	2666	2	Y	-0-					10
10	4278	X	2952	-0-	-1326	-0-	432	1	2520	2	Y	-0-					10
11	3870	X	2658	-0-	-1212	-0-	450	1	2208	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	235	1	4126	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	222	1	4103	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	219	1	4142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	213	1	3935	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	208	1	3761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	215	1	3800	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

06	1050	N	95	-0-	-955	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

06	360	X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					27
07	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					27
09	450	X	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					27
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
11	360	X	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

06	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	4620	X	3487	-0-	-1133	-0-	188	1	3299	2	Y	-0-					74
07	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	228	1	4211	2	Y	-0-					74
08	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	211	1	4001	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	205	1	3786	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	237	1	4279	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	213	1	3778	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					38
07	1302	X	1016	-0-	-286	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					38
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	2	Y	-0-					38
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-					38
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					38
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	60	1	1063	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
06	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	176	1	3150	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	176	1	3216	2	Y	-0-					78
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	166	1	2958	2	Y	-0-					78
09	3690	X	2879	-0-	-811	-0-	159	1	2720	2	Y	-0-					78
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	155	1	2652	2	Y	-0-					78
11	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	169	1	2973	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	1401	-0-	-3549	-0-	103	1	1298	2	N	-0-					148
07	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	198	1	2536	2	N	1	1	8			148
							1	9									
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	268	1	3522	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	299	1	3605	2	N	2	2	8			148
							2	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	3079	2	N	1	1	8			148
							1	9									
*11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	297	1	4204	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
06	14430	X	13974	-0-	-456	-0-	930	1	12881	2	N	148	1	8			217
							163	9									
07	14787	X	14305	-0-	-482	-0-	961	1	13267	2	N	70	181	1			106
							77	9									
08	14694	X	14102	-0-	-592	-0-	961	1	13040	2	N	92	2	8			196
							101	9									
09	14100	X	13578	-0-	-522	-0-	930	1	12607	2	N	37	180	1	1	8	52
							41	9									
10	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	961	1	12826	2	N	74	1	8			125
							81	9									
11	13980	X	13194	-0-	-786	-0-	930	1	12201	2	N	57					182
							63	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	133	1	2467	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	-0-					67
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	-0-					67
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					67
11	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	2179	1	8815	2	N	44	173	1			38
							48	9									
07	11687	X	10785	-0-	-902	-0-	2400	1	8323	2	N	56					94
							62	9									
08	11656	X	11003	-0-	-653	-0-	2368	1	8598	2	N	34	1	8			127
							37	9									
09	11280	X	10530	-0-	-750	-0-	2334	1	8187	2	N	8					135
							9	9									
10	11408	X	10790	-0-	-618	-0-	2360	1	8391	2	N	35					170
							39	9									
11	11040	X	9972	-0-	-1068	-0-	2275	1	7682	2	N	14					184
							15	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	998	-0-	-382	-0-	135	1	863	2	Y	-0-					6
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	166	1	1193	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1278	2	Y	-0-					6
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	128	1	932	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	128	1	900	2	Y	-0-					6
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	120	1	822	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3624	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	198	1	3610	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3840	X	3267	-0-	-573	-0-	181	1	3085	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	200	1	3432	2	N	2	2	8			44
							2	9									
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	220	1	3870	2	N	-0-					44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2364	-0-	-576	-0-	127	1	2237	2	Y	-0-					25
07	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	122	1	2260	2	Y	-0-					25
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	182	1	3435	2	Y	-0-					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	-0-					25
10	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	164	1	2964	2	Y	-0-					25
11	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	143	1	2527	2	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
06	2220	N	1612	-0-	-608	-0-	85	1	1526	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2346	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	4	4	8			85
							4	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	-0-					85

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

06	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	484	1	8077	2	Y	39	5	8			77
							43	9									
07	9579	X	8373	-0-	-1206	-0-	456	1	7795	2	Y	111	129	1			59
							122	9									
08	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	510	1	8302	2	Y	29					88
							32	9									
09	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	477	1	7576	2	Y	94	130	1	3	8	49
							103	9									
10	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	478	1	7795	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
11	8610	X	8316	-0-	-294	-0-	416	1	7900	2	Y	-0-					49

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

06	21600	X	21217	-0-	-383	-0-	21186	2	31	9	Y	28	15	1	6	8	31
07	22444	X	21682	-0-	-762	-0-	21602	2	80	9	Y	73	52	1	3	8	49
08	22661	X	21075	-0-	-1586	-0-	20986	2	89	9	Y	81	69	1	5	8	56
09	21930	X	19428	-0-	-2502	-0-	19353	2	75	9	Y	68	82	1	2	8	40
10	22661	X	20170	-0-	-2491	-0-	20057	2	113	9	Y	103	49	1	1	8	93
11	21210	X	20794	-0-	-416	-0-	20724	2	70	9	Y	64	48	1	2	8	107

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

06	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	52207	2	400	9	Y	364	171	1	2	8	317
07	54219	X	48234	-0-	-5985	-0-	47924	2	310	9	Y	282	315	1	6	8	278
08	54870	X	49150	-0-	-5720	-0-	48897	2	253	9	Y	230	283	1	10	8	215
09	53100	X	47777	-0-	-5323	-0-	47556	2	221	9	Y	201	281	1	8	8	127
10	54870	X	48606	-0-	-6264	-0-	48336	2	270	9	Y	245	130	1	6	8	236
11	52620	X	50339	-0-	-2281	-0-	50137	2	202	9	Y	184	130	1	6	8	284

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
06	25800	X	19445	-0-	-6355	-0-	19140	2	305	9	N	277	345	1	5	8	119
07	26660	X	23111	-0-	-3549	-0-	1265	1	21617	2	N	208	146	1			181
							229	9									
08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	1490	1	24267	2	N	123	171	1			133
							135	9									
09	24510	X	23730	-0-	-780	-0-	1398	1	22214	2	N	107	149	1	17	8	74
							118	9									
10	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1377	1	22442	2	N	229	180	1	30	8	93
							252	9									
11	25050	X	23463	-0-	-1587	-0-	1161	1	22068	2	N	213	179	1	3	8	124
							234	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
06	22020	X	17737	-0-	-4283	-0-	992	1	16567	2	Y	162	171	1	11	8	27
							178	9									
07	21514	X	17407	-0-	-4107	-0-	952	1	16268	2	Y	170	168	1			29
							187	9									
08	20770	X	17618	-0-	-3152	-0-	1009	1	16443	2	Y	151	137	1	6	8	37
							166	9									
09	19470	X	15017	-0-	-4453	-0-	879	1	13963	2	Y	159	181	1			15
							175	9									
*10	19499	X	15993	-0-	-3506	-0-	914	1	14891	2	Y	171	12	8			174
							188	9									
*11	17730	X	14750	-0-	-2980	-0-	729	1	13860	2	Y	146	189	1	2	8	129
							161	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
06	24810	X	20458	-0-	-4352	-0-	1146	1	19135	2	Y	161	169	1	11	8	27
							177	9									
07	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	1120	1	19132	2	Y	165	163	1			29
							182	9									
08	24056	X	20240	-0-	-3816	-0-	1161	1	18916	2	Y	148	134	1	6	8	37
							163	9									
09	22710	X	17850	-0-	-4860	-0-	1047	1	16634	2	Y	154	176	1			15
							169	9									
*10	22413	X	15979	-0-	-6434	-0-	914	1	14891	2	Y	158	17	8			156
							174	9									
*11	20460	X	14735	-0-	-5725	-0-	729	1	13860	2	Y	133	170	1	3	8	116
							146	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
06	68370	X	64103	-0-	-4267	-0-	63884	2	219	9	N	199	362	1	9	8	69
07	70649	X	57445	-0-	-13204	-0-	57160	2	285	9	N	259	189	1	5	8	134
08	70649	X	58769	-0-	-11880	-0-	58339	2	430	9	N	391	189	1	14	8	322
09	66900	X	63782	-0-	-3118	-0-	63445	2	337	9	N	306	356	1	10	8	262
10	68293	X	63236	-0-	-5057	-0-	62944	2	292	9	N	265	177	1	7	8	343
11	64110	X	55908	-0-	-8202	-0-	55609	2	299	9	N	272	353	1	10	8	252

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
06	40320	X	36316	-0-	-4004	-0-	36173	2	143	9	N	130	187	1	5	8	90
07	41664	X	34397	-0-	-7267	-0-	33905	2	492	9	N	447	352	1	4	8	181
08	40238	X	34441	-0-	-5797	-0-	34213	2	228	9	N	207	187	1	12	8	189
09	37710	X	32318	-0-	-5392	-0-	32061	2	257	9	N	234	185	1	5	8	233
10	38843	X	32033	-0-	-6810	-0-	31814	2	219	9	N	199	178	1	5	8	249
11	36330	X	30815	-0-	-5515	-0-	30595	2	220	9	N	200	179	1	4	8	266

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
06	990	X	38	-0-	-952	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					30
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	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

06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					95
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					95
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					95
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					95
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					95
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1293	2	91	9	N	83	173	1			5
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					5
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					5
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					5
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					5
11	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	1032	2			N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12					44
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	Y	8	3	8			49
08	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1856	2	4	9	Y	4					53
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5					58
10	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2105	2	2	9	Y	2	34	1			26
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5					31

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	64					188
							70	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					188
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	-0-					188
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	-0-					188
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					188
*11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	123	1	1745	2	Y	-0-	118	1			70

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									
07	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	190	1	2670	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	189	1	2674	2	Y	-0-					25
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	188	1	2622	2	Y	4					29
							4	9									
10	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	170	1	2541	2	Y	-0-					29
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	178	1	2521	2	Y	-0-					29

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12					39
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	Y	5					44
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3					47
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	994	2	3	9	Y	3					50
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	Y	1	30	1			21
*11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	985	2	1	9	Y	1					22

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

06	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	112	1	1556	2	Y	-0-					24
07	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	109	1	1527	2	Y	-0-					24
08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	108	1	1521	2	Y	-0-					24
09	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					24
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	2	Y	-0-					24
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	61					88
							67	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					88
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	2	Y	-0-					88
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-					88
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	93	1	1397	2	Y	-0-					88
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	115	1	1638	2	Y	-0-	55	1			33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	79	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	85	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	116	1	1617	2	Y	-0-					39
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	115	1	1620	2	Y	-0-					39
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	-0-					39
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	2	Y	3					42
							3	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1753	2	Y	-0-					42
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	Y	1	26	1			17
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	1					11
							1	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					11
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					11
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					11
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					11
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					5
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	2	13	9	Y	12					44
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2950	2	3	9	Y	3					47
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3350	2	2	9	Y	2					49
09	2852	N	2600	-0-	-252	-0-	2598	2	2	9	Y	2					51
10	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2614	2	1	9	Y	1	30	1			22
*11	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	2417	2	3	9	Y	3					25

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

06	2310	N	1478	-0-	-832	-0-	1471	2	7	9	Y	6					27
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					40
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9					49
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	2	10	9	Y	9					58
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	34	1			28
*11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1750	2	6	9	Y	5					33

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

06	3690	X	2945	-0-	-745	-0-	197	1	2745	2	Y	3					10
							3	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	233	1	3281	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	247	1	3494	2	Y	-0-					10
09	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	215	1	3004	2	Y	5					15
							6	9									
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	210	1	3142	2	Y	-0-					15
11	3630	X	2753	-0-	-877	-0-	181	1	2572	2	Y	-0-					15

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	4					14
							4	9									
07	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	166	1	2334	2	Y	-0-					14
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	156	1	2202	2	Y	-0-					14
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	161	1	2249	2	Y	1					15
							1	9									
10	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	131	1	1965	2	Y	-0-					15
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	154	1	2189	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2063	2	13	9	Y	12					43
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	2	15	9	Y	14					57
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10					67
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	Y	11					78
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2251	2	4	9	Y	4	46	1			36
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5					41

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1241	-0-	-259	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1365	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					2
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					2
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	61	1	869	2	Y	-0-					2
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					2
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					2
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	53	1	752	2	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
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	40	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	267	-0-	-2233	1231	161	1	106	2	Y	-0-	1	5			56
07	2467	N	1236	-0-	-1231	-0-	144	1	1077	2	Y	14	1	8			69
							15	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	144	1	828	2	Y	1					70
							1	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	809	2	Y	-0-					70
10	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	138	1	864	2	Y	-0-					70
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	121	1	780	2	Y	-0-					70

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
06	1620	N	368	-0-	-1252	-0-	222	1	146	2	N	-0-					48
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1900	2	N	20	1	8			67
							22	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1401	2	N	-0-					67
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	238	1	1360	2	N	-0-					67
10	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	229	1	1432	2	N	1					68
							1	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-					68

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	1	5	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

06	390	N	27	-0-	-363	-0-	16	1	11	2	N	-0-					13
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	N	-0-					13
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	-0-					13
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					13
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

06	2500	N	220	-0-	-2280	225	133	1	87	2	Y	-0-					29
07	1450	N	1225	-0-	-225	-0-	143	1	1074	2	Y	7					36
							8	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	Y	-0-					36
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	2	Y	-0-					36
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	142	1	888	2	Y	-0-					36
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	92	1	588	2	Y	-0-					36

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-

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
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1 9	2102	2	N	1	1	8			47
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	253	1 9	2056	2	N	1	1	8			47
08	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					47
09	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	233	1 9	1855	2	N	1	1	8			47
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	263	1 9	2141	2	N	1	1	8			47
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	213	1 9	1765	2	N	1	1	8			47

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					67
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	57	1	328	2	N	-0-					67
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	2	N	-0-					67
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	N	11					78
							12	9									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

06	1200	N	364	-0-	-836	-0-	220	1	144	2	N	-0-					99
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1 9	1824	2	N	1	65	1	1	8	34
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	148	1	854	2	N	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1 9	1024	2	N	1					35
10	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	147	1 9	920	2	N	1	1	8			35
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	149	1 9	959	2	N	1	1	8			35

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	1710	N	542	-0-	-1168	-0-	327	1	215	2	N	-0-					112
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	221	1	1658	2	N	-0-					112
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	234	1	1352	2	N	-0-					112
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	275	1	1574	2	N	12					124
							13	9									
10	1891	N	1079	-0-	-812	-0-	148	1	929	2	N	2	1	8			125
							2	9									
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	195	1	1255	2	N	5					130
							6	9									

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
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	201	1	1693	2	N	9	2	8			147
							10	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	196	1	1783	2	N	4	77	1	1	8	73
							4	9									
08	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	166	1	1475	2	N	3	1	8			75
							3	9									
09	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	176	1	1481	2	N	4	1	8			78
							4	9									
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	175	1	1437	2	N	9	2	8			85
							10	9									
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	219	1	1809	2	N	6	1	8			90
							7	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	132	1	1109	2	N	11	1	8			80
							12	9									
07	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	135	1	1225	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	123	1	1092	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	109	1	917	2	N	4					84
							4	9									
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	102	1	841	2	N	-0-					84
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	112	1	925	2	N	1	1	8			84
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	3					40
							3	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	92	1	833	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	183	1	1627	2	N	1	1	8			40
							1	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	160	1	1351	2	N	5	2	8			43
							6	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	134	1	1102	2	N	6	1	8			48
							7	9									
11	1740	N	919	-0-	-821	-0-	99	1	819	2	N	1	1	8			48
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	2	N	-0-					40
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	15	1	136	2	N	-0-					40
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					40
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	2	N	-0-					40
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	2	N	-0-					40
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	184	1	1518	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	161	1	106	2	N	-0-					30
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	213	1	1597	2	N	2					32
							2	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	194	1	1116	2	N	5					37
							6	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	N	3					40
							3	9									
10	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	150	1	940	2	N	4	1	8			43
							4	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	161	1	1032	2	N	2					45
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

06	930	N	553	-0-	-377	-0-	59	1	494	2	N	-0-					58
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-					58
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	140	1	1241	2	N	7					65
							8	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	2	N	-0-					65
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					65
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	133	1	1097	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1672	2	N	7	2	8			70
							8	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	166	1	1510	2	N	17	2	8			85
							19	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1324	2	N	5	1	8			89
							6	9									
09	1890	N	1168	-0-	-722	-0-	124	1	1043	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	176	1	1448	2	N	2	2	8			89
							2	9									
11	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	116	1	959	2	N	4	3	8			90
							4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	174	1	1464	2	N	5	2	8			58
							6	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	157	1	1430	2	N	4	4	8			58
							4	9									
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	146	1	1295	2	N	7	2	8			63
							8	9									
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	153	1	1288	2	N	2	2	8			63
							2	9									
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	158	1	1295	2	N	5					68
							6	9									
11	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	28	1	233	2	N	6	1	8			73
							7	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

06	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	76	1	687	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	837	N	492	-0-	-345	-0-	50	1	441	2	N	1	1	8			52
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					52
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	70	1	577	2	N	-0-					52
11	480	N	55	-0-	-425	-0-	6	1	49	2	N	-0-					52

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	157	1	1321	2	N	4	2	8			87
							4	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	167	1	1487	2	N	4	2	8			89
							4	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	2	2	8			89
							2	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	N	5	2	8			92
							6	9									
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	147	1	1216	2	N	1	1	8			92
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

06	15270	X	2354	-0-	-12916	-0-	250 1 9	2103	2	Y	1						40
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	272 1 9	2471	2	Y	26	40	1				26
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	275 1 9	2450	2	Y	15						41
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	297 1 9	2502	2	Y	12						53
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	293 1 9	2406	2	Y	32						85
11	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	269 1 9	2222	2	Y	20	76	1				29

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75 1 9	629	2	N	1	1	8				35
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81 1 9	732	2	N	2	2	8				35
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	79 1 9	706	2	N	1	1	8				35
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	68 1 9	576	2	N	1	1	8				35
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	68 1 9	555	2	N	1	1	8				35
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92 1 9	761	2	N	4	1	8				38

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	125 1 9	1051	2	N	1	1	8				42
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	133 1 9	1207	2	N	2	2	8				42
08	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	28 1	252	2	N	-0-						42
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-						42
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-						42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-						42

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	165 1 9	1391	2	Y	8						29
07	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	151 1 10	1369	2	Y	9	23	1				15
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	169 1 11	1500	2	Y	10						25
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	158 1 8	1333	2	Y	7						32
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	141 1 10	1157	2	Y	9						41
11	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	137 1 14	1130	2	Y	13	39	1				15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1308	-0-	-1692	4654	139	1	1169	2	Y	-0-					29
07	3100	N	1803	-0-	-1297	3357	177	1	1609	2	Y	15	26	1			18
							17	9									
08	3100	N	1200	-0-	-1900	1457	121	1	1079	2	Y	-0-					18
09	3000	N	1746	-0-	-1254	203	183	1	1542	2	Y	19					37
							21	9									
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	131	1	1073	2	Y	1					38
							1	9									
11	1170	N	907	-0-	-263	-0-	98	1	808	2	Y	1	28	1			11
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

06	1530	N	937	-0-	-593	-0-	99	1	837	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	110	1	1000	2	N	5	1	8			37
							6	9									
08	1116	N	673	-0-	-443	-0-	68	1	605	2	N	-0-					37
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	88	1	746	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	1116	N	176	-0-	-940	-0-	19	1	157	2	N	-0-					37
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	69	1	572	2	N	-0-					37

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

06	13861	X	2601	-0-	-11260	-0-	288	1	2309	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	285	1	2312	2	Y	13	60	1	1	8	38
							14	9									
08	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	309	1	2556	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
09	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	306	1	2443	2	Y	10	33	1	2	8	22
							11	9									
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	284	1	2312	2	Y	12	3	8			31
							13	9									
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	238	1	1969	2	Y	8	4	8			35
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1325	-0-		225	5665	146	1	1166	2	Y	12					43
								13	9									
07	3100	N	1283	-0-		-1817	3848	140	1	1139	2	Y	4	29	1			18
								4	9									
08	3100	N	1364	-0-		-1736	2112	147	1	1213	2	Y	4					22
								4	9									
09	3000	N	1235	-0-		-1765	347	137	1	1095	2	Y	3	15	1			10
								3	9									
10	1669	N	1322	-0-		-347	-0-	144	1	1171	2	Y	6					16
								7	9									
*11	3000	N	3013	-0-		13	13	321	1	2658	2	Y	31					47
								34	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-		30	1	249	2	N	1	1	8			55
								1	9									
07	434	N	279	-0-	-155	-0-		28	1	250	2	N	1	1	8			55
								1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-		33	1	292	2	N	-0-					55
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-		54	1	457	2	N	2	2	8			55
								2	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-		52	1	426	2	N	1	1	8			55
								1	9									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-		42	1	342	2	N	2	2	8			55
								2	9									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

06	3000	N	2550	-0-	-450	15457		283	1	2264	2	Y	3					84
								3	9									
07	3100	N	2573	-0-	-527	14930		281	1	2279	2	Y	12	59	1			37
								13	9									
08	3100	N	2687	-0-	-413	14517		289	1	2390	2	Y	7					44
								8	9									
09	3000	N	2456	-0-	-544	13973		273	1	2177	2	Y	5	30	1			19
								6	9									
10	3100	N	2525	-0-	-575	13398		275	1	2238	2	Y	11					30
								12	9									
*11	3000	N	2006	-0-	-994	12404		216	1	1788	2	Y	2					32
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "B" 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1635	-0-	-324	-0-	172	1	1445	2	Y	16					32
							18	9									
07	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-	18	1			14
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	116	1	1028	2	Y	3					17
							3	9									
09	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	137	1	1158	2	Y	9					26
							10	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	142	1	1164	2	Y	15					41
							17	9									
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1299	2	Y	21	45	1			17
							23	9									

GRISSOM "F" 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	146	1	1170	2	Y	4					44
							4	9									
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	167	1	1358	2	Y	13	35	1			22
							14	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	2	Y	6					28
							7	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	174	1	1391	2	Y	3	19	1			12
							3	9									
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	160	1	1303	2	Y	6					18
							7	9									
11	1650	N	1290	-0-	-360	-0-	139	1	1149	2	Y	2					20
							2	9									

GRISSOM "I" 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1765	-0-	-1235	349	187	1	1576	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
07	2259	N	1910	-0-	-349	-0-	187	1	1701	2	Y	20	1	8			62
							22	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	219	1	1950	2	Y	-0-					62
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	205	1	1732	2	Y	47	85	1	1	8	23
							52	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	208	1	1708	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	227	1	1871	2	Y	21	1	8			47
							23	9									

GRISSOM "J" 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	-0-					22
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	84	1	767	2	N	-0-					22
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	85	1	758	2	N	-0-					22
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-					22
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	N	-0-					22
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	85	1	705	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "K" 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
06	3000	N	2146	-0-	-854	11879	228	1	1917	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	3100	N	2037	-0-	-1063	10816	202	1	1832	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
08	3100	N	2114	-0-	-986	9830	214	1	1900	2	Y	-0-					58
09	3000	N	1802	-0-	-1198	8632	191	1	1610	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
10	3100	N	1610	-0-	-1490	7142	174	1	1427	2	Y	8	2	8			23
							9	9									
*11	3000	N	1596	-0-	-1404	5738	172	1	1415	2	Y	8	1	8			30
							9	9									

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
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	70	1	587	2	N	9	4	8			75
							10	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	693	2	N	5	2	8			78
							6	9									
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	79	1	699	2	N	-0-					78
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	67	1	561	2	N	-0-					78
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	663	2	N	1	1	8			78
							1	9									
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	55	1	454	2	N	3	1	8			80
							3	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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	149	1	1266	2	N	11	2	8			89
							12	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	132	1	1256	2	N	5	2	8			92
							6	9									
08	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	131	1	1187	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	128	1	1128	2	N	3	1	8			94
							3	9									
10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	112	1	999	2	N	14	92	1	1	8	15
							15	9									
11	1290	N	975	-0-	-315	-0-	101	1	873	2	N	1	1	8			15
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	111	1	937	2	N	-0-					25
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	2	N	-0-					25
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	109	1	965	2	N	-0-					25
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	102	1	863	2	N	-0-					25
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	116	1	953	2	N	-0-					25
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	111	1	919	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	N	4	2	8			25
							4	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	2	N	6	1	8			30
							7	9									
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	120	1	1015	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	132	1	1080	2	N	-0-					30
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	134	1	1106	2	N	8	1	8			37
							9	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2678	-0-	-142	-0-	281	1	2394	2	N	3	2	8			95
							3	9									
07	3007	N	2630	-0-	-377	-0-	250	1	2373	2	N	6	2	8			99
							7	9									
08	2883	N	2290	-0-	-593	-0-	228	1	2061	2	N	1	1	8			99
							1	9									
09	2670	N	2129	-0-	-541	-0-	216	1	1905	2	N	7	1	8			105
							8	9									
10	2635	N	2262	-0-	-373	-0-	225	1	2015	2	N	20	93	1	2	8	30
							22	9									
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2022	2	N	3	1	8			32
							3	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	N	4	1	8			87
							4	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	143	1	1300	2	N	7	2	8			92
							8	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1425	2	N	16	1	8			107
							18	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	155	1	1309	2	N	11	1	8			117
							12	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1412	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	173	1	1427	2	N	4	1	8			120
							4	9									

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
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	117	1	988	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	117	1	1061	2	N	6	3	8			80
							7	9									
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	113	1	1008	2	N	10	1	8			89
							11	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	N	4	1	8			92
							4	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	131	1	1077	2	N	4	2	8			94
							4	9									
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	126	1	1041	2	N	3	2	8			95
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	72	1	603	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	2	2	8			33
							2	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	664	2	N	6	1	8			38
							7	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	5	1	8			42
							6	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	74	1	610	2	N	2	1	8			43
							2	9									
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-					43

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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1131	2	N	15	1	8			84
							17	9									
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	98	1	925	2	N	1	1	8			84
							1	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	123	1	1108	2	N	4	1	8			87
							4	9									
09	1290	N	996	-0-	-294	-0-	101	1	895	2	N	-0-					87
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	144	1	1286	2	N	4	2	8			89
							4	9									
11	1200	N	949	-0-	-251	-0-	98	1	851	2	N	-0-					89

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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-

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
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	100	1	847	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	83	1	789	2	N	10	1	8			72
							11	9									
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	86	1	781	2	N	3	2	8			73
							3	9									
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	86	1	757	2	N	8	1	8			80
							9	9									
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	75	1	673	2	N	5	1	8			84
							6	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	3					87
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	904	2	N	2	2	8			62
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1132	2	N	2	2	8			62
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	978	2	N	1	1	8			62
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	911	2	N	2	2	8			62
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	131	1 3 9	1079	2	N	3	2	8			63
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	108	1	887	2	N	-0-					63

SANDERS "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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	971	2	N	1	1	8			32
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	70	1	661	2	N	-0-					32
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	85	1	769	2	N	-0-					32
09	1080	N	779	-0-	-301	-0-	79	1 6 9	694	2	N	5					37
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	753	2	N	1					38
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	81	1 6 9	703	2	N	5					43

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	902	2	N	3	3	8			33
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	1040	2	N	3	3	8			33
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	1025	2	N	1	1	8			33
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	991	2	N	1	1	8			33
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	118	1 2 9	973	2	N	2	2	8			33
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1117	2	N	1	1	8			33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

06	420	N	383	-0-	-37	-0-	39	1	332	2	N	11	1	8			25
							12	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	505	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					25
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	32	1	259	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

06	840	N	319	-0-	-521	-0-	34	1	284	2	N	1	1	8			13
							1	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	2	1	7	1	8	13
							2	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	403	2	N	2	2	8			13
							2	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-					13
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	45	1	371	2	N	1	1	8			13
							1	9									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

06	810	N	570	-0-	-240	-0-	60	1	509	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	679	2	N	1	1	8			37
							1	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	81	1	717	2	N	1	1	8			37
							1	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	84	1	691	2	N	3					40
							3	9									
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	1	1	8			40
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	101	1	857	2	N	2	2	8			85
							2	9									
07	1054	N	762	-0-	-292	-0-	72	1	680	2	N	9	2	8			92
							10	9									
08	1054	N	777	-0-	-277	-0-	77	1	698	2	N	2	2	8			92
							2	9									
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	77	1	678	2	N	2	2	8			92
							2	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	700	2	N	6	1	8			97
							7	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	3	1	8			99
							3	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	X	312	-0-	-122	-0-	31	1	281	2	N	-0-					-0-
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	X	379	-0-	-101	-0-	40	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	X	302	-0-	-194	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
11	480	X	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

06	2627	X	2221	-0-	-406	-0-	178	1	1517	2	N	478	380	1			262
							526	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	274	1	2602	2	N	79	186	1			155
							87	9									
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	261	1	2357	2	N	272	362	1			65
							299	9									
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	252	1	2226	2	N	210	185	1			90
							231	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	244	1	2188	2	N	253	188	1			155
							278	9									
*11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	274	1	2372	2	N	229	179	1			205
							252	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

06	3000	N	3274	-0-	274	673	514 7	1 9	2753	2	N	6	164	1	1 8		30
07	3383	X	2710	-0-	-673	-0-	509 17	1 9	2184	2	N	15	2	8			43
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	509 56	1 9	2192	2	N	51					94
09	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	500 7	1 9	1334	2	N	6	1	8			99
10	2945	X	636	-0-	-2309	-0-	488 7	1 9	141	2	N	6	1	8			104
11	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	506 19	1 9	1970	2	N	17	1	8			120

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

06	540	N	488	-0-	-52	-0-	51	1	436	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	113	1	1068	2	N	2	2	8			55
							2	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	100	1	901	2	N	2					57
							2	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	755	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	85	1	758	2	N	-0-					57
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	81	1	705	2	N	1	1	8			57
							1	9									

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	149	1	1268	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	121	1	1153	2	N	12	2	8			63
							13	9									
08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	113	1	1018	2	N	1	1	8			63
							1	9									
09	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	115	1	1010	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	1302	N	925	-0-	-377	-0-	92	1	826	2	N	6	2	8			67
							7	9									
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	1017	2	N	1	1	8			67
							1	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	6	1	8			5
							7	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					5
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					5
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	15	1	132	2	N	-0-					5
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	12	1	101	2	N	-0-					5

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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-

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
06	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	187	1	1592	2	N	9	2	8			57
							10	9									
07	2418	N	2113	-0-	-305	-0-	200	1	1899	2	N	13	2	8			68
							14	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	217	1	1960	2	N	-0-					68
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	238	1	2100	2	N	2	2	8			68
							2	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	2	N	6	2	8			72
							7	9									
*11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	280	1	2428	2	N	3	3	8			72
							3	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
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	20	1	170	2	N	3	1	8			82
							3	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	3	3	8			82
							3	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	877	2	N	2	2	8			82
							2	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	85	1	760	2	N	1	1	8			82
							1	9									
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	72	1	620	2	N	1	1	8			82
							1	9									

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
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	181	1	1540	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	197	1	1865	2	N	5	2	8			65
							6	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	N	-0-					65
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2197	2	N	3	1	8			67
							3	9									
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	244	1	2189	2	N	4	3	8			68
							4	9									
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	228	1	1973	2	N	2	2	8			68
							2	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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-

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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	2	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. GAS	(I) 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	992	N	992	-0-		-0-	-0-	595	1	391	2	N	5					80
								6	9									
07	1457	N	1193	-0-		-264	-0-	138	1	1030	2	N	23	1	8			102
								25	9									
08	938	N	938	-0-		-0-	-0-	138	1	798	2	N	2	81	1	1	8	22
								2	9									
09	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	171	1	980	2	N	1					23
								1	9									
10	1178	N	1010	-0-		-168	-0-	138	1	863	2	N	8	1	8			30
								9	9									
11	900	N	863	-0-		-37	-0-	115	1	736	2	N	11	1	8			40
								12	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2280	N	764	-0-		-1516	-0-	456	1	299	2	N	8					53
								9	9									
07	3100	N	3880	-0-		780	780	456	1	3413	2	N	10	1	8			62
								11	9									
08	3100	N	2808	-0-		-292	488	415	1	2393	2	N	-0-					62
09	3000	N	2568	-0-		-432	56	379	1	2171	2	N	16					78
								18	9									
10	3069	X	2591	-0-		-478	-0-	355	1	2223	2	N	12	1	8			89
								13	9									
11	2970	X	2506	-0-		-464	-0-	336	1	2161	2	N	8	2	8			95
								9	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. GAS	(I) 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	1110	N	381	-0-		-729	-0-	230	1	151	2	N	-0-					67
07	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	225	1	1686	2	N	14	1	8			80
								15	9									
08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	199	1	1147	2	N	-0-					80
09	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	169	1	968	2	N	2					82
								2	9									
10	1922	N	1118	-0-		-804	-0-	154	1	964	2	N	-0-					82
11	1290	N	1105	-0-		-185	-0-	148	1	953	2	N	4	1	8			85
								4	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	381	-0-		-609	-0-	230	1	151	2	N	-0-					82
07	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	236	1	1768	2	N	17					99
								19	9									
08	1302	N	1258	-0-		-44	-0-	186	1	1072	2	N	-0-	79	1			20
09	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	183	1	1050	2	N	3					23
								3	9									
10	2015	N	1360	-0-		-655	-0-	187	1	1172	2	N	1	1	8			23
								1	9									
11	1230	N	1216	-0-		-14	-0-	164	1	1052	2	N	-0-					23

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. GAS	(I) 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	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	256	1	2181	2	N	4	1	8			48
							4	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	251	1	2383	2	N	7	2	8			53
							8	9									
08	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	218	1	1968	2	N	3	1	8			55
							3	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	253	1	2230	2	N	4	1	8			58
							4	9									
10	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	226	1	2027	2	N	10	1	8			67
							11	9									
11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	206	1	1787	2	N	4	1	8			70
							4	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					65
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					71
08	2108	X	1994	-0-	-114	-0-	1987	2	7	9	N	6					77
09	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	2			N	-0-					77
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	2	106	9	N	96	145	1			28
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	N	4					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

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
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	7	1	842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	T. A.		647	-0-	647	647	2	1	641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	T. A.		871	-0-	871	1518	3	1	865	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		213	-0-	213	1731	2	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
*11	1745	X	14	-0-	-1731	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4					5
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4					9
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	8	1			4
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	Y	3					7
10	1240	N	486	-0-	-754	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	1			1
11	1200	N	338	-0-	-862	-0-	336	2	2	9	Y	2	1	8			2

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
06	690	X	270	-0-	-420	-0-	2	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	197	-0-	-299	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	-0-					-0-
*11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	600	X	286	-0-	-314	-0-	1	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		171	-0-	171	171	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		229	-0-	229	400	1	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	T. A.		345	-0-	345	745	2	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	933	X	188	-0-	-745	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

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
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	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
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	839	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	22	1	801	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	22	1	762	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	20	1	758	2	Y	12	11	1			12
							13	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	22	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	24	1	897	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	568	-0-	-1571	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

06	1590	X	707	-0-	-883	-0-	707	2			Y	-0-					14
07	1209	X	590	-0-	-619	-0-	589	2	1	9	Y	1	14	1			1
08	T. A.		711	-0-	711	711	710	2	1	9	Y	1					2
09	T. A.		735	-0-	735	1446	733	2	2	9	Y	2					4
10	T. A.		702	-0-	702	2148	700	2	2	9	Y	2					6
*11	2817	X	669	-0-	-2148	-0-	666	2	3	9	Y	3					9

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

06	810	N	763	-0-	-47	-0-	762	2	1	9	Y	1					75
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	76	1			10
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	732	2	6	9	Y	5					15
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10					25
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	766	2	11	9	Y	10					35
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	676	2	20	9	Y	18					53

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

06	600	N	434	-0-	-166	-0-	433	2	1	9	Y	1					55
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	454	2	13	9	Y	12	58	1			9
08	T. A.		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.		407	-0-	407	647	397	2	10	9	Y	9					22
10	T. A.		432	-0-	432	1079	420	2	12	9	Y	11					33
*11	1328	X	249	-0-	-1079	-0-	236	2	13	9	Y	12					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					7
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	11	1	330	2	Y	1					8
							1	9									
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	354	2	Y	1					9
							1	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	2					11
							2	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	Y	3					14
							3	9									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	1					15
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					6
07	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2017	2	3	9	Y	3					9
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2510	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
09	2070	N	1251	-0-	-819	-0-	1248	2	3	9	Y	3	1	8			5
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1761	2	4	9	Y	4	9	1			3

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					3
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

06	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					9
07	744	X	368	-0-	-376	-0-	367	2	1	9	Y	1	9	1			1
08	837	X	468	-0-	-369	-0-	467	2	1	9	Y	1					2
09	810	X	595	-0-	-215	-0-	594	2	1	9	Y	1					3
10	837	X	793	-0-	-44	-0-	791	2	2	9	Y	2					5
*11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1566	-0-	-594	-0-	45	1	1519	2	Y	2					19
							2	9									
07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	70	1	2038	2	Y	6					25
							7	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	74	1	2166	2	Y	6					31
							7	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	2	Y	6					37
							7	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	2	Y	12					49
							13	9									
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	65	1	2178	2	Y	6					55
							7	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	2	4	9	Y	4					4
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3696	2	3	9	Y	3					7
08	2015	X	1936	-0-	-79	-0-	1935	2	1	9	Y	1	6	1			2
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	2	3	9	Y	3					5
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	Y	2	6	1			1
*11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	Y	2					3

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	15					36
							17	9									
07	3100	N	3131	-0-	31	31	67	1	3055	2	Y	8					44
							9	9									
08	2990	N	2959	-0-	-31	-0-	61	1	2886	2	Y	11					55
							12	9									
09	3000	N	3215	-0-	215	215	74	1	3127	2	Y	13					68
							14	9									
10	3323	X	3108	-0-	-215	-0-	70	1	3018	2	Y	18					86
							20	9									
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	79	1	3318	2	Y	8					94
							9	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					20
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	2	3	9	Y	3	21	1			2
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2					4
09	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2280	2	3	9	Y	3					7
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2302	2	3	9	Y	3					10
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2178	2	7	9	Y	6					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	40	1	1853	2	Y	7					21
								8	9									
07	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	47	1	2154	2	Y	4					25
								4	9									
08	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	41	1	1914	2	Y	5					30
								6	9									
09	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	49	1	2046	2	Y	7					37
								8	9									
10	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	9					46
								10	9									
*11	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	49	1	2066	2	Y	4					50
								4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2915	N	2470	-0-		-445	-0-	64	1	2375	2	Y	28					68
								31	9									
07	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	74	1	2697	2	Y	24	52	1			40
								26	9									
08	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	66	1	2422	2	Y	25					65
								28	9									
09	2503	X	2503	-0-		-0-	-0-	65	1	2412	2	Y	24	50	1			39
								26	9									
10	2210	X	2210	-0-		-0-	-0-	60	1	2128	2	Y	20					59
								22	9									
*11	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-	64	1	2402	2	Y	27	47	1			39
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2957	-0-		-553	-0-	77	1	2878	2	Y	2					5
								2	9									
07	3348	X	2939	-0-		-409	-0-	78	1	2859	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
08	3379	X	3354	-0-		-25	-0-	89	1	3263	2	Y	2					5
								2	9									
09	3272	X	3272	-0-		-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
10	3379	X	3162	-0-		-217	-0-	87	1	3073	2	Y	2					5
								2	9									
11	3240	X	3177	-0-		-63	-0-	82	1	3092	2	Y	3	4	1			4
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	1657	-0-		-983	-0-	43	1	1607	2	Y	6					14
								7	9									
07	2201	N	2074	-0-		-127	-0-	55	1	2012	2	Y	6	11	1			9
								7	9									
08	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	59	1	2157	2	Y	7					16
								8	9									
09	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	64	1	2386	2	Y	8	13	1			11
								9	9									
10	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	63	1	2228	2	Y	7					18
								8	9									
*11	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	58	1	2169	2	Y	8	15	1			11
								9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	7	1	1767	2	Y	9	58	1			12
							10	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	2	Y	14					26
							15	9									
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	7	1	1909	2	Y	11					37
							12	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	2	Y	11					48
							12	9									
10	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	9	1	1728	2	Y	10					58
							11	9									
11	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	3	1	1543	2	Y	45	57	1			46
							50	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	Y	50					87
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1260	2	47	9	Y	43	2	8			128
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1202	2	51	9	Y	46	131	1			43
09	1320	N	637	-0-	-683	-0-	607	2	30	9	Y	27					70
10	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	976	2	44	9	Y	40					110
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1036	2	62	9	Y	56	128	1			38

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
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	2	Y	10	54	1			13
							11	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	12					25
							13	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	6	1	1809	2	Y	10					35
							11	9									
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	6	1	1785	2	Y	9					44
							10	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1986	2	Y	11					55
							12	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	3	1	2012	2	Y	-0-	54	1			1

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
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	2	55	9	Y	50					73
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1579	2	51	9	Y	46					119
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	37	101	1			55
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	Y	43					98
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1514	2	44	9	Y	40	112	1			26
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	2	41	9	Y	37					63

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	8	1	2171	2	Y	12	71	1			24
							13	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	8	1	2405	2	Y	16					40
							18	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	9	1	2565	2	Y	16					56
							18	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	9	1	2539	2	Y	16					72
							18	9									
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	2	Y	17					89
							19	9									
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	4	1	2320	2	Y	-0-	79	1			10

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
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	66	73	1			9
							73	9									
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	44	37	1			16
							48	9									
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1789	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2462	2	Y	51	56	1			12
							56	9									
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	51	28	1			35
							56	9									
*11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	Y	-0-	9	1			26

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
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	103	1	3817	2	Y	20	20	1			21
							22	9									
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	106	1	3862	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	107	1	3955	2	Y	19	19	1			22
							21	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	106	1	3916	2	Y	19	20	1			21
							21	9									
10	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	104	1	3676	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	93	1	3492	2	Y	19	19	1			19
							21	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
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	68	1	2542	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	72	1	2631	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	69	1	2562	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
09	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	66	1	2447	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	71	1	2505	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	Y	17	15	1			17
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	2790	2	Y	19					40
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	3095	2	Y	17	32	1			25
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	87 22	1 9	3215	2	Y	20					45
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	73 19	1 9	2701	2	Y	17	36	1			26
10	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	84 19	1 9	2966	2	Y	17					43
11	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	72 21	1 9	2697	2	Y	19	35	1			27

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
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3018	2	54	9	Y	49					61
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	2	47	9	Y	43					104
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	2	29	9	Y	26	114	1			16
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3306	2	13	9	Y	12					28
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	2	14	9	Y	13	20	1			21
*11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2777	2	88	9	Y	80	82	1			19

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
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	52 28	1 9	1945	2	Y	25					58
07	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	58 23	1 9	2104	2	Y	21	46	1			33
08	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	52 24	1 9	1903	2	Y	22					55
09	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	44 21	1 9	1622	2	Y	19	44	1			30
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	59 24	1 9	2082	2	Y	22					52
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	56 31	1 9	2109	2	Y	28	43	1			37

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
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					2
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

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
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					2
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
*11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3130	2	10	9	Y	9					12
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	Y	9					21
08	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3038	2	6	9	Y	5	19	1			7
09	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2569	2	6	9	Y	5					12
10	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	2292	2	2	9	Y	2	9	1			5
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2869	2	17	9	Y	15	16	1			4

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
06	6030	X	5727	-0-	-303	-0-	5694	2	33	9	N	30					137
07	5921	X	5726	-0-	-195	-0-	5693	2	33	9	N	30					167
08	5921	X	5727	-0-	-194	-0-	5697	2	30	9	N	27					194
09	5730	X	5293	-0-	-437	-0-	5264	2	29	9	N	26	27	1			193
10	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	5191	2	30	9	N	27	27	1			193
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5205	2	28	9	N	25					218

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	107	1	3968	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	106	1	3895	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
08	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	97	1	3567	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
09	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	98	1	3634	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
10	4216	X	3563	-0-	-653	-0-	98	1	3451	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
11	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	89	1	3336	2	Y	14	13	1			14
							15	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3584	2	13	9	N	12	12	1			-0-
08	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3109	2	13	9	N	12	12	1			-0-
11	3600	X	2192	-0-	-1408	-0-	2183	2	9	9	N	8	8	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	103	1	3833	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	92	1	3370	2	Y	22	23	1			25
							24	9									
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	87	1	3198	2	Y	20	21	1			24
							22	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	91	1	3374	2	Y	21	22	1			23
							23	9									
10	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	89	1	3135	2	Y	19	22	1			20
							21	9									
11	3240	X	2972	-0-	-268	-0-	77	1	2873	2	Y	20	20	1			20
							22	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3072	2	3	9	Y	3					4
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2779	2	2	9	Y	2					6
08	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2816	2	2	9	Y	2	5	1			3
09	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	2747	2	2	9	Y	2					5
10	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2696	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	3090	X	2589	-0-	-501	-0-	2589	2			Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	2	13	9	Y	12					16
07	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3263	2	12	9	Y	11					27
08	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3235	2	10	9	Y	9	23	1			13
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3218	2	12	9	Y	11					24
10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3260	2	11	9	Y	10	28	1			6
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3132	2	14	9	Y	13					19

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	105	1	3909	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	98	1	3581	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	108	1	3977	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4230	X	3905	-0-	-325	-0-	102	1	3795	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
10	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	112	1	3934	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	93	1	3480	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	Y	14					20
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12					32
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	2	11	9	Y	10	27	1			15
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3650	2	12	9	Y	11					26
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3837	2	12	9	Y	11	30	1			7
*11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	2	Y	25					53
							28	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3944	2	Y	23	42	1			34
							25	9									
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	92	1	3374	2	Y	23					57
							25	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	104	1	3863	2	Y	26	46	1			37
							29	9									
10	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	94	1	3298	2	Y	21					58
							23	9									
11	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	89	1	3354	2	Y	26	48	1			36
							29	9									

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
06	2670	N	2591	-0-	-79	-0-	2579	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2583	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	2563	2	9	9	N	8	8	1			-0-
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	2439	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2577	2	17	9	N	15	15	1			-0-
*11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7	7	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	4145	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	120	1	4378	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	115	1	4234	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	103	1	3836	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	119	1	4176	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	115	1	4321	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	130	1	4832	2	Y	39	39	1			42
							43	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	132	1	4825	2	Y	39	37	1			44
							43	9									
08	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	103	1	3786	2	Y	29	38	1			35
							32	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	113	1	4201	2	Y	31	32	1			34
							34	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	133	1	4689	2	Y	35	33	1			36
							39	9									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	104	1	3899	2	Y	33	36	1			33
							36	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	92	1	3423	2	Y	45	43	1			52
							50	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	99	1	3607	2	Y	47	43	1			56
							52	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	99	1	3665	2	Y	45	44	1			57
							50	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	101	1	3755	2	Y	43	48	1			52
							47	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	112	1	3956	2	Y	47	45	1			54
							52	9									
11	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	88	1	3315	2	Y	43	49	1			48
							47	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3242	2	6	9	Y	5					9
07	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3249	2	6	9	Y	5					14
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3497	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	3540	X	2311	-0-	-1229	-0-	2307	2	4	9	Y	4					10
10	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6					16
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	2	9	9	Y	8	19	1			5

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29730	X	27489	-0-	-2241	-0-	27388	2	101	9	N	92					229
07	30721	X	28316	-0-	-2405	-0-	28232	2	84	9	N	76	178	1			127
08	30039	X	26181	-0-	-3858	-0-	26095	2	86	9	N	78					205
09	28230	X	22331	-0-	-5899	-0-	22263	2	68	9	N	62					267
10	29078	X	25791	-0-	-3287	-0-	25696	2	95	9	N	86	178	1			175
11	27480	X	24303	-0-	-3177	-0-	24220	2	83	9	N	75					250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81930	X	64896	-0-	-17034	-0-	226	1	64211	2	Y	417	476	1			53
							459	9									
07	84661	X	69783	-0-	-14878	-0-	232	1	69065	2	Y	442	331	1			164
							486	9									
08	103354	X	68045	-0-	-35309	-0-	172	1	67357	2	Y	469	473	1			160
							516	9									
09	89520	X	61014	-0-	-28506	-0-	214	1	60331	2	Y	426	492	1			94
							469	9									
10	86955	X	24671	-0-	-62284	-0-	115	1	24363	2	Y	175	160	1			109
							193	9									
11	67530	X	43223	-0-	-24307	-0-	42	1	42508	2	Y	612	520	1			201
							673	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					1
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					1
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1242	2	1	9	Y	1					5
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			Y	-0-					5
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1					6
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1139	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			Y	-0-					2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

06	690	N	467	-0-	-223	-0-	467	2			Y	-0-					12
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			Y	-0-					12
08	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-					12
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-					12
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			Y	-0-					12
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			4
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					4
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	Y	2					6
09	2190	N	1685	-0-	-505	-0-	1683	2	2	9	Y	2					8
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					9
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	2	2	9	Y	2					11

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					17
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					17
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					17
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					17
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					17
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					17

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
06	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1370	2			Y	-0-					15
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			Y	-0-					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					15
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					15
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			Y	-0-					15
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					22
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					22
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					22
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					22
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					22
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			Y	-0-					22

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
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2874	2	2	9	Y	2					11
07	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	2842	2	2	9	Y	2					13
08	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2899	2	2	9	Y	2					15
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2666	2	8	9	Y	7	17	1			5
10	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2611	2	1	9	Y	1					6
11	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	2474	2	2	9	Y	2					8

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
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			5
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	Y	1					6
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2171	2	2	9	Y	2					8
09	2430	N	2079	-0-	-351	-0-	2076	2	3	9	Y	3					11
10	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	1884	2	1	9	Y	1					12
11	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1798	2	2	9	Y	2					14

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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					13
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					13
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					13
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					13
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					13
11	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	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
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					11
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					11
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					11
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					11

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
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	409	2	1	9	Y	1					10
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					10
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					10
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-	7	1			3
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					4
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			Y	-0-					4

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
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					17
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			Y	-0-					17
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			Y	-0-					17
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			Y	-0-					17
10	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			Y	-0-					17
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			Y	-0-					34
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					34
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3231	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	12
10	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	2337	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3134	2	12	9	Y	11	17	1			6
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	Y	1					7
08	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2982	2	3	9	Y	3					10
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2977	2	4	9	Y	4					14
10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	2674	2	1	9	Y	1					15
11	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2582	2	2	9	Y	2					17

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 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
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					5
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					5
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					5
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	Y	1	3	1			3
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					3
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					3

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	2			Y	-0-					20
07	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			Y	-0-					20
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					20
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					20
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					32
07	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2078	2			Y	-0-					32
09	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	2433	2			Y	-0-					32
10	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			Y	-0-					32
11	2010	X	1735	-0-	-275	-0-	1735	2			Y	-0-					32

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1					5
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2					7
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2					9
10	1643	N	1195	-0-	-448	-0-	1194	2	1	9	Y	1					10
11	1590	N	957	-0-	-633	-0-	957	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	3720	2	2	9	Y	2	2	8			22
10	4154	X	3522	-0-	-632	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	2			Y	-0-					22
	PEPPER, J. R. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 094432	COMPL. DATE 06/23/1981				TOTAL DEPTH 10603		PERF.10159 - 10444				
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			Y	-0-					59
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					59
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					59
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					59
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					59
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
	THOMPSON, PERRY GU				WELL #: 4A	RRCID -> 094570	COMPL. DATE 10/16/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9090 - 10461				
06	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	3724	2			Y	-0-					36
07	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	2			Y	-0-					36
08	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			Y	-0-					36
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3822	2			Y	-0-					36
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					36
	SOONER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 095329	COMPL. DATE 05/10/2003				TOTAL DEPTH 10620		PERF.10000 - 9138				
06	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	5301	X	3962	-0-	-1339	-0-	3961	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	4740	X	3676	-0-	-1064	-0-	3675	2	1	9	Y	1	1	8			36
	BURNETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096272	COMPL. DATE 11/06/1981				TOTAL DEPTH 10608		PERF.10190 - 10467				
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					49
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					49
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					49
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					49
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					49
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					49
	THORNTON, HENRY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 096684	COMPL. DATE 10/29/1981				TOTAL DEPTH 10600		PERF.10181 - 10467				
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					18
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					18
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1201	2	25	9	Y	23	1	8			40
10	992	N	41	-0-	-951	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			40
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					40
	THOMPSON, JOHN				WELL #: 2	RRCID -> 096863	COMPL. DATE 06/26/1980				TOTAL DEPTH 10828		PERF. 9160 - 10047				
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	8			69
07	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2771	2			Y	-0-					69
08	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3159	2			Y	-0-					69
09	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3021	2	1	9	Y	1	1	8			69
10	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2669	2	17	9	Y	15					84
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2883	2	10	9	Y	9	84	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	4949	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	5952	X	4989	-0-	-963	-0-	4986	2	3	9	Y	3	1	8			23
08	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4761	2	13	9	Y	12					35
09	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	4568	2	18	9	Y	16					51
10	5146	X	4648	-0-	-498	-0-	4636	2	12	9	Y	11	1	8			61
11	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4548	2	4	9	Y	4					65

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
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					31
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					31
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					31
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					31
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					31
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	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
06	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4879	2	2	9	Y	2	19	1	1	8	3
07	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	4952	2	2	9	Y	2	2	8			3
08	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	2			Y	-0-					3
09	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	4486	2	3	9	Y	3	1	8			5
10	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	4673	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4890	X	4329	-0-	-561	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1	8			6

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3565	2	1	9	Y	1					21
07	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3490	2	3	9	Y	3					24
08	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3556	2	2	9	Y	2					26
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3302	2	1	9	Y	1					27
10	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3230	2	4	9	Y	4					31
11	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3465	2	8	9	Y	7	1	8			37

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
06	2760	N	2342	-0-	-418	-0-	2341	2	1	9	Y	1	17	1			8
07	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2199	2	1	9	Y	1					9
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					9
09	2340	N	2073	-0-	-267	-0-	2072	2	1	9	Y	1					10
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1					11
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2			Y	-0-					11

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
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					4
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					5
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					6
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					7
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					9
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					10

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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					10
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					10
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			Y	-0-					10
09	1260	N	992	-0-	-268	-0-	971	2	21	9	Y	19					29
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			29
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			Y	-0-					62
07	2418	X	1384	-0-	-1034	-0-	1384	2			Y	-0-					62
08	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1336	2			Y	-0-					62
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			Y	-0-					62
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					62
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					250
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			250
08	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			250
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-					250
10	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					250
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1					3
07	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1363	2	1	9	Y	1					4
08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1385	2	1	9	Y	1					5
09	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1227	2	1	9	Y	1					6
10	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1055	2	2	9	Y	2					8
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	841	2	1	9	Y	1					9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					9
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2727	2	8	9	Y	7	1	8			15
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	1	8			19
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			19
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			19

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					19
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					19
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-					19
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			Y	-0-	6	1			13
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					14
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					14

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3					31
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			Y	-0-					31
08	1116	N	803	-0-	-313	-0-	803	2			Y	-0-					31
09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	959	2			Y	-0-	21	1			10
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3					13
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					2
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1080	2	1	9	Y	1					3
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					4
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	Y	1					5
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					7
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	2800	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	2204	2	1	9	Y	1					4
08	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	1709	2	2	9	Y	2					6
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2261	2	3	9	Y	3					9
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					11
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2302	2	2	9	Y	2					13

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
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					9
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					9
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					9
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					9
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					9
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1631	2	1	9	Y	1					9
07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			Y	-0-					9
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					10
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1548	2	4	9	Y	4	11	1			3
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					4
*11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					6

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
06	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1105	2	1	9	Y	1					14
07	3503	X	1119	-0-	-2384	-0-	1116	2	3	9	Y	3	12	1			5
08	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	2			Y	-0-					5
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	2	2	9	Y	2	1	8			6
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	Y	2					8

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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					37
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1					38
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1					39
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-	30	1			9
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5					14
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14

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
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
07	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	2	10	9	Y	9	25	1	1	8	1
08	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	1883	2	1	9	Y	1					2
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
11	1590	X	1271	-0-	-319	-0-	1270	2	1	9	Y	1					4

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			Y	-0-					32
07	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			Y	-0-					32
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			Y	-0-					32
09	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2355	2	6	9	Y	5	28	1			9
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			Y	-0-					9
11	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					17
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					17
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			Y	-0-					17
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					17

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
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					105
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			105
08	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					105
09	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			105
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			105
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105

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
06	5130	X	4359	-0-	-771	-0-	4344	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	5332	X	4705	-0-	-627	-0-	4704	2	1	9	Y	1					3
08	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5097	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	4999	2	10	9	Y	9	1	8			16
10	5053	X	5019	-0-	-34	-0-	5013	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	4950	X	4231	-0-	-719	-0-	4228	2	3	9	Y	3					23

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					8
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	1147	2			Y	-0-					8
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3					11
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					15
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					15
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	3011	2			Y	-0-					11
07	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2540	2	7	9	Y	6					17
09	3000	X	2020	-0-	-980	-0-	2014	2	6	9	Y	5					22
10	3100	X	1738	-0-	-1362	-0-	1738	2			Y	-0-					22
11	2460	N	1569	-0-	-891	-0-	1569	2			Y	-0-					22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
07	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					10
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					12
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					12
11	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			Y	-0-					12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					12
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	Y	5					17
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4					21
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					21
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	Y	-0-					22
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2 2 9	Y	2					24
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2	Y	-0-					24
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1534	2 1 9	Y	1					25
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2 2 9	Y	2					27
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2 3 9	Y	3					30

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-					34
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2 1 9	Y	1	1	8			34
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2 1 9	Y	1	1	8			34
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	Y	-0-					34
10	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2863	2 1 9	Y	1	1	8			34
11	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	2750	2	Y	-0-					34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	Y	-0-					24
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	Y	-0-					24
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	Y	-0-					24
09	3000	N	3628	-0-	628	628	3618	2 10 9	Y	9	30	1	1	8	2
10	3100	N	2827	-0-	-273	355	2827	2	Y	-0-					2
*11	2704	N	2349	-0-	-355	-0-	2348	2 1 9	Y	1	1	8			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1122	2 1 9	Y	1					12
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2 4 9	Y	4	12	1			4
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-					4
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1204	2 1 9	Y	1					5
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1150	2 1 9	Y	1					6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2016	2 1 9	Y	1					8
07	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	1825	2 2 9	Y	2					10
08	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1995	2 2 9	Y	2					12
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1834	2 2 9	Y	2	1	8			13
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2 4 9	Y	4	1	8			16
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1817	2 2 9	Y	2					18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2122	-0-	-938	-0-	2122	2	Y	-0-					29
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	1905	2 1 9	Y	1	1	8			29
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5062	2 1 9	Y	1	1	8			29
09	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2	Y	-0-					29
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	Y	-0-					29
11	4200	X	3096	-0-	-1104	-0-	3096	2	Y	-0-					29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	2	Y	-0-					26
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2	Y	-0-					26
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-					26
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2 4 9	Y	4	17	1			13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	Y	-0-					13
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	3
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					4
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	1518	2	1	9	Y	1					5
10	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1492	2	1	9	Y	1					6
11	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1308	2	1	9	Y	1					7

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
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2604	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2986	2			Y	-0-					33
10	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			33
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					16
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					16
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			Y	-0-					16
09	1350	N	984	-0-	-366	-0-	983	2	1	9	Y	1					17
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			Y	-0-					17
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17

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
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					5
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					5
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			Y	-0-					5
09	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3561	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	4774	X	3331	-0-	-1443	-0-	3331	2			Y	-0-					5
11	4590	X	2977	-0-	-1613	-0-	2977	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
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1	1	8			98
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					98
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1491	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					98
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			Y	-0-					98
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					52
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					52
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					52
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					52
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					52
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					25
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					25
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					25
10	2480	X	1943	-0-	-537	-0-	1943	2			Y	-0-					25
11	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	1726	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	1907	-0-	-733	-0-	1907	2			Y	-0-					19
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					19
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					19
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					19
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			Y	-0-					19
11	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			Y	-0-					19

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
06	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	2006	2	2	9	Y	2	2	8			17
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	1	8			41
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	1	8			41
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	8			41

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
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2244	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	2825	2			Y	-0-					19
10	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			Y	-0-					19
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	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
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10	14	1			2
07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2770	2	1	9	Y	1					3
08	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2318	2	3	9	Y	3					6
09	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2525	2	3	9	Y	3					9
10	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	2903	2	2	9	Y	2					11
11	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2348	2	2	9	Y	2					13

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
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	4340	X	3333	-0-	-1007	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	4774	X	3892	-0-	-882	-0-	3891	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	4620	X	3115	-0-	-1505	-0-	3115	2			Y	-0-					16
10	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	8			16
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					54
07	2325	X	1422	-0-	-903	-0-	1422	2			Y	-0-					54
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			Y	-0-					54
09	1650	N	1019	-0-	-631	-0-	1012	2	7	9	Y	6	36	1			24
10	1426	N	938	-0-	-488	-0-	938	2			Y	-0-					24
11	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	2			Y	-0-					24

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					7
07	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					7
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			Y	-0-					7
09	1020	N	259	-0-	-761	-0-	259	2			Y	-0-					7
10	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	2			Y	-0-					7
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1	1	8			96
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1	1	8			96
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			Y	-0-					96
09	4350	X	3930	-0-	-420	-0-	3929	2	1	9	Y	1	1	8			96
10	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	3499	2	22	9	Y	20					116
11	4350	X	3021	-0-	-1329	-0-	3010	2	11	9	Y	10	96	1			30

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					13
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					13
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3	11	1			5
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					5
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			Y	-0-					5

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
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
07	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	2245	2			Y	-0-					47
08	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-					47
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	Y	28	72	1			3
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					3
*11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					3

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
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2919	2	11	9	Y	10	14	1			6
07	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	2941	2	1	9	Y	1					7
08	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2995	2	3	9	Y	3					10
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2826	2	4	9	Y	4					14
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2745	2	2	9	Y	2					16
11	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2768	2	2	9	Y	2					18

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
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2					9
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					11
08	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2562	2	2	9	Y	2					13
09	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2865	2	8	9	Y	7	19	1			1
10	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	2758	2	1	9	Y	1					2
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	Y	2					4

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
06	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1305	2	2	9	Y	2					16
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1374	2	4	9	Y	4	16	1			4
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					4
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1					5
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					6
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					7

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
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					15
09	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			Y	-0-					15
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					15
11	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	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 #: 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
06	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3960	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	4920	X	4231	-0-	-689	-0-	4229	2	2	9	Y	2	2	8			30
10	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4532	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	4830	X	4016	-0-	-814	-0-	4015	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4222	2	1	9	Y	1	30	1			10
07	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			11
08	4774	X	3975	-0-	-799	-0-	3975	2			Y	-0-					11
09	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3642	2	2	9	Y	2					13
10	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	3938	2	1	9	Y	1					14
11	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3891	2			Y	-0-					14

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
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					18
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1	9	Y	1					19
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3019	2	10	9	Y	9					28
09	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	2989	2	11	9	Y	10					38
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3742	2	9	9	Y	8					46
*11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	Y	3					49

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
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					10
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					10
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					10
09	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	2745	2			Y	-0-					10
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2			Y	-0-					10
11	3420	X	2606	-0-	-814	-0-	2606	2			Y	-0-					10

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
06	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	2214	2			N	-0-					134
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					134
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					134
10	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2598	2			N	-0-					134
11	3150	X	2103	-0-	-1047	-0-	2103	2			N	-0-					134

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
06	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	4991	X	4371	-0-	-620	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			31
08	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4752	2	1	9	Y	1	1	8			31
09	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4545	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	4774	X	3618	-0-	-1156	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	4590	X	2833	-0-	-1757	-0-	2833	2			Y	-0-					31

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
06	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3430	2	2	9	Y	2					14
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	3468	2	2	9	Y	2					16
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4181	2	3	9	Y	3					19
09	3990	X	2968	-0-	-1022	-0-	2960	2	8	9	Y	7	19	1			7
10	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	2684	2	1	9	Y	1					8
11	4050	X	2782	-0-	-1268	-0-	2780	2	2	9	Y	2					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3280	-0-	-1070	-0-	3279	2	1	9	N	1	1	8			201
07	4495	X	2885	-0-	-1610	-0-	2885	2			N	-0-					201
08	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			N	-0-					201
09	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					201
10	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					201
11	3390	X	2735	-0-	-655	-0-	2735	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7327	2	2	9	Y	2	2	8			80
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6964	2	2	9	Y	2	2	8			80
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7314	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	Y	16	72	1	1	8	23
10	6820	X	6661	-0-	-159	-0-	6660	2	1	9	Y	1	1	8			23
*11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6834	2	1	9	Y	1	1	8			23

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
06	3000	N	3275	-0-	275	275	3275	2			Y	-0-					28
07	3100	N	2958	-0-	-142	133	2958	2			Y	-0-					28
08	3001	N	2868	-0-	-133	-0-	2868	2			Y	-0-					28
09	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			Y	-0-					28
10	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	1811	2			Y	-0-					28
11	3000	X	1859	-0-	-1141	-0-	1859	2			Y	-0-					28

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
06	3000	N	2642	-0-	-358	580	2642	2			Y	-0-					15
07	3184	X	2604	-0-	-580	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	1767	2	4	9	Y	4					19
09	3510	X	1401	-0-	-2109	-0-	1398	2	3	9	Y	3					22
10	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	1505	2			Y	-0-					22
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	1582	2			Y	-0-					22

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
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3682	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					22
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	2	1	9	Y	1	1	8			22
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	3850	2	2	9	Y	2					8
07	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	4002	2	3	9	Y	3	1	8			10
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4138	2	3	9	Y	3	1	8			12
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	1
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4235	2	1	9	Y	1					2
11	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3857	2	3	9	Y	3					5

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
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					185
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					185
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					185
09	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					185
10	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	1068	2			N	-0-					185
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1449	2	26	9	N	24					209

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2570	2	3	9	Y	3	1	8			19
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	1	8	9	Y	7	24	1	1	8	1
08	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			1
10	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2599	2	2	9	Y	2	1	8			2
11	2730	X	2390	-0-	-340	-0-	2388	2	2	9	Y	2	1	8			3

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
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3304	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3096	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3075	2	2	9	Y	2	2	8			26
10	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	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
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					12
07	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	1815	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3022	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	3180	X	2634	-0-	-546	-0-	2627	2	7	9	Y	6	1	8			23
10	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	1680	2			Y	-0-					23

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			Y	-0-					7
07	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5					12
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4					16
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					16
11	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	1632	2			Y	-0-					16

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1340	2	3	9	Y	3					42
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			Y	-0-					42
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					42
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-	30	1			12
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	Y	5					17
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1018	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					34
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					34
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					34

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4407	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4394	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	4138	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4115	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	4410	X	3792	-0-	-618	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					25
09	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-					25
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					25
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2089	2	1	9	Y	1					12
07	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2180	2	2	9	Y	2	1	8			13
08	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2401	2	3	9	Y	3	1	8			15
09	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	2391	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	2340	X	2259	-0-	-81	-0-	2256	2	3	9	Y	3					23

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4681	-0-	-389	-0-	4679	2	2	9	Y	2	30	1	1	8	3
07	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4920	2	3	9	Y	3	2	8			4
08	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	4920	X	4416	-0-	-504	-0-	4414	2	2	9	Y	2	1	8			5
10	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4770	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	4024	2	1	9	Y	1					7

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
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	1	8			15
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	8			17
08	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3766	2	2	9	Y	2					19
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3709	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	3
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3820	2	1	9	Y	1					4
11	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	3258	2	2	9	Y	2					6

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
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	3689	X	2345	-0-	-1344	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2723	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	2850	X	2178	-0-	-672	-0-	2172	2	6	9	Y	5	1	8			22
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2624	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					17
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					17
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					17
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					17
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17

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
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2626	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	Y	1					5
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3136	2	3	9	Y	3					8
09	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3136	2	4	9	Y	4					12
10	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	3138	2	2	9	Y	2					14
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3064	2	2	9	Y	2					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	1225	2	3	9	Y	3					38
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					39
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					40
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	25	1			15
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1425	2	6	9	Y	5					20
11	1500	N	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			Y	-0-					20

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
06	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2824	2	2	9	Y	2	2	8			11
08	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3164	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	3001	2	42	9	Y	38	1	8			48
10	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3078	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	2636	2	2	9	Y	2	2	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1810	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	1
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1904	2	1	9	Y	1					2
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1651	2	1	9	Y	1					3
10	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1657	2	1	9	Y	1					4
11	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	1653	2	1	9	Y	1					5

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
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2					12
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2					14
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2342	2	2	9	Y	2					16
09	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2246	2	6	9	Y	5	18	1			3
10	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2384	2	1	9	Y	1					4
11	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	2044	3	1	9	Y	1					5

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
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	2	1	9	Y	1	39	1			8
07	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	4191	2	2	9	Y	2	1	8			9
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			Y	-0-					9
09	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4055	2	2	9	Y	2	1	8			10
10	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4383	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4126	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					20
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					20
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					20
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3					23
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					23
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					23

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
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3658	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	2849	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4030	X	2880	-0-	-1150	-0-	2879	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	3900	X	3300	-0-	-600	-0-	3299	2	1	9	Y	1	1	8			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	3873	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4052	2	11	9	Y	10	40	1	2	8	4
08	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4370	2	2	9	Y	2	1	8			5
09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	3991	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	8			8
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4375	2	3	9	Y	3	2	8			9

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

06	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	2864	2			Y	-0-					50
07	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3270	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	2			Y	-0-					50
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3942	2	6	9	Y	5	2	8			53
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					53
*11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					53

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	3917	2	1	9	Y	1	1	8			45
07	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			45
08	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3883	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	3531	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	3285	2	1	9	Y	1	1	8			45
11	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					15
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					15
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					15
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			Y	-0-					15
10	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			Y	-0-					15
11	3480	X	2511	-0-	-969	-0-	2511	2			Y	-0-					15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1443	2	6	9	Y	5	7	1			6
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					6
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1788	2	2	9	Y	2					8
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					10
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1555	2	1	9	Y	1					11
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1540	2	1	9	Y	1					12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	15	1			6
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1					7
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					7
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1					8
10	1240	N	651	-0-	-589	-0-	651	2			Y	-0-					8
11	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			Y	-0-					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			7
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3893	2	10	9	Y	9	1	8			15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2857	2	9	9	Y	8	1	8			22
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	8			22
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	Y	2	2	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	4830	X	4256	-0-	-574	-0-	4241	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4628	2	1	9	Y	1					3
08	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4830	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	4530	X	4207	-0-	-323	-0-	4199	2	8	9	Y	7	1	8			14
10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	3848	2	2	9	Y	2					16
11	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	4073	2	3	9	Y	3	1	8			18

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5144	2	3	9	Y	3	1	8			9
07	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4490	2	3	9	Y	3					12
08	5084	X	3994	-0-	-1090	-0-	3991	2	3	9	Y	3	1	8			14
09	5160	X	4358	-0-	-802	-0-	4344	2	14	9	Y	13	24	1	1	8	2
10	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4065	2	1	9	Y	1					3
11	5160	X	3632	-0-	-1528	-0-	3629	2	3	9	Y	3					6

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3547	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2355	2	4	9	Y	4	1	8			7
08	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3030	2	4	9	Y	4	1	8			10
09	3540	X	2205	-0-	-1335	-0-	2203	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	3658	X	1743	-0-	-1915	-0-	1740	2	3	9	Y	3	1	8			13
11	3540	X	1553	-0-	-1987	-0-	1552	2	1	9	Y	1					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

06	3300	X	1775	-0-	-1525	-0-	1775	2			N	-0-					162
07	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1875	2			N	-0-					162
08	3410	X	2512	-0-	-898	-0-	2509	2	3	9	N	3	1	8			164
09	2820	X	1395	-0-	-1425	-0-	1395	2			N	-0-					164
10	2604	X	1246	-0-	-1358	-0-	1246	2			N	-0-					164
11	2430	X	1128	-0-	-1302	-0-	1128	2			N	-0-					164

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					46
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1					47
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1					48
09	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	1393	2	1	9	Y	1	30	1			19
10	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	1569	2	6	9	Y	5					24
11	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			Y	-0-					24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4022	2	3	9	Y	3	3	8			46
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	Y	1	1	8			46
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3884	2	55	9	Y	50	1	8			95
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4168	2	1	9	Y	1	1	8			95
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	3	8			95

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			48
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			48
09	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	2899	2			Y	-0-					48
10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			Y	-0-					48
11	3660	X	2764	-0-	-896	-0-	2764	2			Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	4530	X	2626	-0-	-1904	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	4278	X	2264	-0-	-2014	-0-	2264	2			Y	-0-					39
08	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	2			Y	-0-					39
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	1	8			39
*11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5254	2	1	9	Y	1	1	8			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
06	1590	X	1534	-0-	-56	-0-	1532	2	2	9	Y	2					14
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4	14	1			4
08	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	1456	2	1	9	Y	1					5
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1406	2	1	9	Y	1					6
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1402	2	1	9	Y	1					7
11	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					8

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
06	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					28
09	1530	X	1489	-0-	-41	-0-	1469	2	20	9	Y	18					46
10	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	1530	X	741	-0-	-789	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			46

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1737	-0-	-1023	-0-	1737	2			Y	-0-					113
07	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	1541	2			Y	-0-					113
08	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			Y	-0-					113
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1491	2	11	9	Y	10	78	1			45
10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					45

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
06	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	8			61
07	4247	X	2847	-0-	-1400	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			61
08	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8			61
09	4080	X	2755	-0-	-1325	-0-	2754	2	1	9	Y	1	1	8			61
10	3875	X	2299	-0-	-1576	-0-	2299	2			Y	-0-					61
11	3390	X	2816	-0-	-574	-0-	2816	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
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			Y	-0-					90
07	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3777	2	2	9	Y	2	2	8			90
08	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			Y	-0-					90
09	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	3469	2	4	9	Y	4	2	8			92
10	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2			Y	-0-					92
11	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2			Y	-0-					92

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
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					5
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					5
09	3090	X	2392	-0-	-698	-0-	2341	2	51	9	Y	46	1	8			50
10	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	8			50
11	3180	X	1691	-0-	-1489	-0-	1691	2			Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	2			Y	-0-					39
09	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2106	2	45	9	Y	41	1	8			79
10	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2669	2	1	9	Y	1	1	8			79
11	3540	X	1880	-0-	-1660	-0-	1880	2			Y	-0-					79

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5317	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	1
07	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	5053	2	1	9	Y	1					2
08	5487	X	4194	-0-	-1293	-0-	4188	2	6	9	Y	5					7
09	5340	X	4254	-0-	-1086	-0-	4246	2	8	9	Y	7	1	8			13
10	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4685	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4533	2	4	9	Y	4	1	8			19

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219690	X	123129	-0-	-96561	-0-	122364	2	765	9	N	695	760	1	22	8	265
07	227013	X	112401	-0-	-114612	-0-	111787	2	614	9	N	558	567	1	3	8	253
08	227013	X	98683	-0-	-128330	-0-	97893	2	790	9	N	718	561	1	25	8	385
09	81289	X	81289	-0-	-0-	-0-	80807	2	482	9	N	438	542	1	9	8	272
10	134044	X	77781	-0-	-56263	-0-	77223	2	558	9	N	507	380	1	12	8	387
11	123120	X	72345	-0-	-50775	-0-	72214	2	131	9	N	119	191	1	10	8	305

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	14	1	1422	2	N	-0-					28
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					28
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	13	1	1345	2	N	-0-					28
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	13	1	1258	2	N	-0-					28
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	N	-0-					28
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	13	1	1279	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	N	-0-					165
07	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	17	1	1736	2	N	10					175
							11	9									
08	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	18	1	1768	2	N	6					181
							7	9									
09	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	17	1	1651	2	N	9					190
							10	9									
10	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					190
11	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	16	1	1575	2	N	-0-					190

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	2	Y	4					102
							4	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	5					107
							6	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2045	2	Y	3					110
							3	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	5					115
							6	9									
10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	21	1	2050	2	Y	2					117
							2	9									
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	18	1	1814	2	Y	6					123
							7	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

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
06	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	26	1	2567	2	N	15					147
							17	9									
07	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	27	1	2731	2	N	14					161
							15	9									
08	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	27	1	2674	2	N	11					172
							12	9									
09	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	26	1	2641	2	N	15					187
							17	9									
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	N	24					211
							26	9									
11	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	23	1	2291	2	N	8					219
							9	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

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
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	21	1	2072	2	Y	9					134
							10	9									
07	2046	N	1373	-0-	-673	-0-	14	1	1359	2	Y	-0-					134
08	2604	X	1496	-0-	-1108	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					134
09	2520	X	1213	-0-	-1307	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-					134
10	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-	91	1			43
11	2100	X	1553	-0-	-547	-0-	15	1	1530	2	Y	7					50
							8	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

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
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	13	1	1277	2	N	20					218
							22	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	12					230
							13	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	36					266
							40	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	28					294
							31	9									
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	12	1	1249	2	N	8	184	1			118
							9	9									
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	12	1	1198	2	N	35					153
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	15	1	1486	2	Y	4					51
							4	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	4					55
							4	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	2					57
							2	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	3					60
							3	9									
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	15	1	1488	2	Y	1					61
							1	9									
11	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	14	1	1382	2	Y	4					65
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

06	2370	X	1229	-0-	-1141	-0-	12	1	1214	2	N	3					208
							3	9									
07	2449	X	1599	-0-	-850	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					208
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	21	1	2072	2	N	-0-					208
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					208
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-					208
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	20	1	1975	2	N	-0-					208

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	14					98
							15	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1778	2	Y	5					103
							6	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1812	2	Y	10					113
							11	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	7					120
							8	9									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	21					141
							23	9									
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2216	2	Y	10					151
							11	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	7	61	1			31
							8	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-					31
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	5					36
							6	9									
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	11	1	1053	2	Y	5					41
							6	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	3					44
							3	9									
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	3					47
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
06	3030	X	2440	-0-	-590	-0-	24	1	2401	2	Y	14	113	1			22
							15	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					22
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	15					37
							17	9									
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	12					49
							13	9									
10	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	21	1	2127	2	Y	5					54
							6	9									
11	3210	X	2061	-0-	-1149	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	8					124
							9	9									
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					124
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	1					125
							1	9									
09	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					125
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-	90	1			35
11	2340	N	1664	-0-	-676	-0-	16	1	1640	2	Y	7					42
							8	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	962	-0-	-568	-0-	9	1	943	2	Y	9					98
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	4					102
							4	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	8					110
							9	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	Y	6					116
							7	9									
10	1302	N	882	-0-	-420	-0-	9	1	864	2	Y	8					124
							9	9									
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	6					130
							7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	48	1	1315	2	Y	-0-					56
07	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	42	1	1112	2	Y	-0-					56
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1429	2	Y	-0-					56
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1449	2	Y	-0-					56
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	Y	-0-					56
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					56

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					169
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	51	1	2287	2	Y	-0-					169
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					169
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					169
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	65	1	2894	2	Y	-0-					169
*11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	65	1	2747	2	Y	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	-0-					38
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-					38
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	-0-					38
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	70					108
							77	9									
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	18	1	908	2	Y	5					113
							6	9									
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					113

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	16	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	16	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	16	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	16	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	18	1	770	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	69	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					17
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					17
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	8	1	434	2	Y	-0-					17
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					17
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	8	1	400	2	Y	-0-					17
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	9	1	283	2	N	-0-					109
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	7	1	232	2	N	-0-					109
08	372	N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	2	N	-0-					109
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	5	1	158	2	N	-0-					109
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	196	2	N	-0-					109
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					18
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					18
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					18
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					18
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	55	51	1	3	8	24
							61	9									
07	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	110	1	1714	2	Y	49	52	1			21
							54	9									
08	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	79	1	1579	2	Y	52	51	1			22
							57	9									
09	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	88	1	1669	2	Y	55	53	1			24
							61	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	48	55	1			17
							53	9									
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	101	1	1818	2	Y	39					56
							43	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	89	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	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
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	54	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	61	1	1984	2	Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	68	1	1709	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	70	1	1423	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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	2	N	-0-					21
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					21
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	N	-0-					21
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	N	-0-					21
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	109	1	1814	2	N	-0-					21
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-			13
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	12	1	392	2	N	-0-			13
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	N	-0-			13
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-			13
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-			13
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	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
06	3000	X	1871	-0-	-1129	-0-	31	1	1840	2	Y	-0-			34
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	38	1	2082	2	Y	-0-			34
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-			34
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	44	1	2378	2	Y	-0-			34
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	46	1	2341	2	Y	-0-			34
11	2520	X	2509	-0-	-11	-0-	56	1	2453	2	Y	-0-			34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	15	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	16	1	879	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	15	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	15	1	834	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	15	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	16	1	700	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
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	Y	-0-			-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1955	2	Y	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	Y	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	81	1	1961	2	Y	-0-			-0-
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	33	1	1049	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	28	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	253	178	1	3075	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3744	-0-	644	897	144	1	3600	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	3187	-0-	187	1084	150	1	3037	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
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	34	1	612	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 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
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	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
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	189	1	2990	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	185	1	2884	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	111	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	156	1	2948	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	158	1	3008	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2247	-0-	-933	-0-	119	1	2128	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
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	137	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2002	-0-	-850	-0-	95	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	121	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2362	-0-	-68	-0-	125	1	2237	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
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	Y	42	39	1	2	8	19
							46	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	102	1	1599	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	67	1	1347	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	37	42	1			13
							41	9									
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	Y	30					43
							33	9									

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
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-

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
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	91	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	88	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	283	-0-	-1187	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 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
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-

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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	35	32	1	2	8	15
							39	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1707	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
09	3000	N	3621	-0-	621	621	180	1	3402	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
10	1951	N	1330	-0-	-621	-0-	65	1	1244	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	70	1	1258	2	Y	25					33
							28	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	65	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	108	1	2046	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	100	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	75	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	76	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	69	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	72	1	1974	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	88	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	93	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	94	1	1684	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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	758	2	Y	-0-					9
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					9
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	-0-					9
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					9
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					9
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	12	1	507	2	Y	-0-					9

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
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	16	1	940	2	Y	-0-					1
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	17	1	949	2	Y	-0-					1
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	17	1	888	2	Y	-0-					1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	888	2	Y	61					62
							67	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	Y	-0-					62
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	59	1	2568	2	Y	-0-					62

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
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	10	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	10	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	9	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	10	1	429	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
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	115	1	1914	2	N	-0-					102
07	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					102
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	127	1	2119	2	N	-0-					102
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	128	1	2137	2	N	-0-					102
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-					102
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	2	Y	-0-					1
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-					1
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-					1
09	1770	X	1203	-0-	-567	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					1
10	1519	N	723	-0-	-796	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					1
11	1590	N	721	-0-	-869	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

06	2220	N	1738	-0-	-482	-0-	29	1	1709	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	34	1	1883	2	Y	-0-					88
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	33	1	1740	2	Y	-0-					88
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	38	1	2039	2	Y	-0-					88
10	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	31	1	1586	2	Y	9					97
							10	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	35	1	1538	2	Y	-0-					97

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	2	Y	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	110	1	2753	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	88	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	-0-					-0-
*11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	98	1	2817	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4271	-0-	1171	1171	128	1	4143	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4776	-0-	1676	2847	144	1	4632	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	3651	208	1	3596	2	Y	-0-					-0-
10	6925	X	3274	-0-	-3651	-0-	128	1	3146	2	Y	-0-					-0-
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2698	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					161
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	N	-0-					161
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1373	2	N	-0-					161
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					161
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					161
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	107	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	1795	-0-	-964	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	132	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	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
06	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	90	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	92	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	120	1	2292	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3129	-0-	129	129	165	1	2964	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
06	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	161	1	2543	2	Y	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	187	1	2920	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	124	1	2489	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	2	Y	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3064	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	138	1	2467	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
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	50 55	1 9	795	2	Y	50	44	1	2	8	22
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50 47	1 9	779	2	Y	43	47	1			18
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	33 53	1 9	661	2	Y	48	46	1			20
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54 50	1 9	1026	2	Y	45	45	1			20
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90 48	1 9	1718	2	Y	44	49	1			15
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95 40	1 9	1700	2	Y	36					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	450	N	396	-0-		-54	-0-	22	1	356	2	Y	16	14	1	1	8	8
								18	9									
07	992	N	176	-0-		-816	-0-	10	1	156	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
08	465	N	116	-0-		-349	-0-	5	1	108	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
09	390	N	137	-0-		-253	-0-	6	1	117	2	Y	13	10	1			5
								14	9									
10	186	N	100	-0-		-86	-0-	5	1	92	2	Y	3	6	1			2
								3	9									
*11	190	N	190	-0-		-0-	-0-	9	1	167	2	Y	13					15
								14	9									

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. GAS	(I) 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	1830	N	1781	-0-		-49	-0-	101	1	1597	2	Y	75	70	1	4	8	33
								83	9									
07	1798	N	1786	-0-		-12	-0-	103	1	1611	2	Y	65	70	1			28
								72	9									
08	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	71	69	1			30
								78	9									
09	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	114	1	2149	2	Y	74	72	1			32
								81	9									
10	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	66	75	1			23
								73	9									
*11	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	129	1	2304	2	Y	54					77
								59	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	794	-0-		-911	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	111	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
*11	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2808	N	2808	-0-		-0-	-0-	167	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	168	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2367	-0-		-392	-0-	113	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3109	-0-		109	109	156	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3081	-0-		-19	90	154	1	2927	2	Y	-0-					-0-
*11	2868	N	2778	-0-		-90	-0-	147	1	2631	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1348	-0-		-326	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1090	-0-		-584	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	68	1	1226	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	2	Y	91	84	1	5	8	40
							100	9									
07	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	152	1	2375	2	Y	77	84	1			33
							85	9									
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	111	1	2225	2	Y	85	83	1			35
							94	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3696	2	Y	89	86	1			38
							98	9									
10	3534	X	2230	-0-	-1304	-0-	107	1	2036	2	Y	79	89	1			28
							87	9									
11	3420	X	2210	-0-	-1210	-0-	113	1	2028	2	Y	63					91
							69	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1433	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
06	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	87	1	2822	2	Y	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2601	2	Y	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	156	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	112	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	130	1	2285	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
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	159	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	163	1	2540	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	103	1	1949	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	129	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	148	1	2653	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
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	96	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1874	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	44					91
							48	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	10					101
							11	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	2	Y	60					161
							66	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	79	1	1367	2	Y	35					196
							39	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	Y	81	190	1			87
							89	9									
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	37					124
							41	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	45	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	48	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	-0-					55
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	671	2	N	-0-					55
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	20					75
							22	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	172					247
							189	9									
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	2	N	-0-	187	1			60
11	720	N	410	-0-	-310	-0-	6	1	404	2	N	-0-					60

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					115
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					115
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	67	1	2249	2	N	-0-					115
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	60	1	1984	2	N	17					132
							19	9									
10	2387	N	1663	-0-	-724	-0-	47	1	1577	2	N	35					167
							39	9									
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	40	1	1325	2	N	18					185
							20	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					172
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					172
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					172
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					172
10	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	51	1	1689	2	N	14					186
							15	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	52	1	1726	2	N	-0-					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	-0-					24
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					24
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	-0-					24
09	1020	N	654	-0-	-366	-0-	22	1	632	2	Y	-0-					24
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	23	1	661	2	Y	-0-					24
11	990	N	683	-0-	-307	-0-	24	1	659	2	Y	-0-					24

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					2
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-					2
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	21	1	704	2	Y	-0-					2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					2
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					56
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	51	1			5
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					22
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	Y	5					27
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	2	17	9	Y	15					42
11	1290	N	130	-0-	-1160	-0-	130	2			Y	-0-					42

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

06	330	N	178	-0-	-152	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					13
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					13
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					13
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					13
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					13
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					23
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					23
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2663	2	Y	-0-			-0-
07	2914	N	2565	-0-	-349	-0-	75	1	2490	2	Y	-0-			-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	87	1	2891	2	Y	-0-			-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	83	1	2778	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	Y	-0-			-0-
11	2850	N	2606	-0-	-244	-0-	76	1	2530	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	351	-0-	-1059	-0-	10	1	341	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	397	-0-	-471	-0-	12	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	11	1	370	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	Y	-0-			92
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	53	1	1754	2	Y	-0-			92
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	56	1	1860	2	Y	-0-			92
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-			92
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	69	1	2308	2	Y	-0-			92
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	Y	-0-			92

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
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	70	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-			-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	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
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			9
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			9
08	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			Y	-0-			9
09	1950	N	1177	-0-	-773	-0-	1177	2			Y	-0-			9
10	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			Y	-0-			9
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-			-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	52	1	930	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
06	1020	N	554	-0-	-466	-0-	24	1	530	2	N	-0-			18
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-			18
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	N	-0-			18
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	-0-			18
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-			18
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	38	1	833	2	N	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1902	-0-	-378	-0-	1902	2			Y	-0-					110
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	1980	2	34	9	Y	31	127	1			14
08	2356	X	1972	-0-	-384	-0-	1935	2	37	9	Y	34					48
09	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			Y	-0-					48
10	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	1959	2	40	9	Y	36					84
11	1950	X	1730	-0-	-220	-0-	1730	2			Y	-0-					84

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
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	Y	34	32	1	2	8	15
							37	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	68	1	1359	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	74	1	1404	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	Y	24					35
							26	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					93
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					93
09	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	1773	2			Y	-0-					93
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					93
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					93

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
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-

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
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					12
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					12
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					12
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	Y	-0-					12
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	10	1	327	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
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					13
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					13
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					13
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					13
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					13
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					110
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					110
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					110
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					110
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					110
11	870	N	633	-0-	-237	-0-	17	1	560	2	Y	51					161
							56	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					7
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					7
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					7
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					37
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					37
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					37
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					37
10	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			Y	-0-					37
*11	3000	N	3428	-0-	428	560	3428	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
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	95	1	3304	2	Y	-0-					8
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	104	1	2593	2	Y	-0-					8
08	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	125	1	2711	2	Y	-0-					8
09	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	85	1	1900	2	Y	-0-					8
10	3193	X	1274	-0-	-1919	-0-	28	1	1246	2	Y	-0-					8
11	3090	X	1277	-0-	-1813	-0-	93	1	1184	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
06	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	84	1	2291	2	Y	-0-					33
07	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	67	1	1757	2	Y	-0-					33
08	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	74	1	1944	2	Y	-0-					33
09	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	71	1	2012	2	Y	-0-					33
10	2449	X	2206	-0-	-243	-0-	74	1	2132	2	Y	-0-					33
11	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	78	1	2122	2	Y	-0-					33

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
06	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	71	1	1896	2	Y	-0-					151
07	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	81	1	2034	2	Y	62					213
							68	9									
08	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	78	1	2033	2	Y	1	187	1			27
							1	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					27
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-					27
*11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-					27

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2017

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
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					26
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					26
11	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

06	11070	X	4247	-0-	-6823	-0-	303 119	1 9	3825	2	N	108	4	8			182
07	11439	X	3678	-0-	-7761	-0-	211 59	1 9	3408	2	N	54	168	1	5	8	63
08	6572	X	2667	-0-	-3905	-0-	160 96	1 9	2411	2	N	87					150
09	6000	X	2245	-0-	-3755	-0-	147 56	1 9	2042	2	N	51					201
10	4991	X	2367	-0-	-2624	-0-	161 83	1 9	2123	2	N	75	171	1			105
11	4260	X	145	-0-	-4115	-0-	99	1	46	9	N	42					147

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	258	1	1586	2	N	25					227
							28	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	2	N	20					247
							22	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1726	2	N	45					292
							50	9									
09	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	60	1	1551	2	N	-0-					292
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					292
11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	64	1	1512	2	N	-0-	161	1			131

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	111	1	835	2	N	7					257
							8	9									
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	34	1	911	2	N	2	177	1			82
							2	9									
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	30	1	751	2	N	5					87
							6	9									
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	29	1	754	2	N	-0-					87
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	2	N	7					94
							8	9									
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	2					96
							2	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
06	7230	X	6574	-0-	-656	-0-	14	1	6516	2	N	40					215
							44	9									
07	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	256	1	6839	2	N	5					220
							6	9									
08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	265	1	6743	2	N	15					235
							17	9									
09	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	256	1	6616	2	N	2					237
							2	9									
10	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	272	1	6594	2	N	-0-					237
11	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	271	1	6410	2	N	-0-	181	1			56

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
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	128	1	355	2	N	20					78
							22	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	13	1	357	2	N	-0-					78
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	N	-0-					78
09	510	N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	2	N	-0-					78
10	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					78
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	-0-					78

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 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
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	40	1	889	2	N	12	182	1			82
							13	9									
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	992	2	N	2					84
							2	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	-0-					84
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	941	2	N	3					87
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	N	7					94
							8	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	-0-					94

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					65
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					65
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					65
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	346	1	3498	2	N	-0-			170
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	341	1	3370	2	N	-0-			170
08	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	289	1	2190	2	N	-0-			170
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	411	1	3920	2	N	-0-			170
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	661	1	3376	2	N	-0-			170
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			170

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			20
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-			93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			93
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-			93
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	2	N	-0-			93
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			93
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			93

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
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	264	1	2663	2	N	-0-					28
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	272	1	2688	2	N	147					175
							162	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	337	1	2561	2	N	19	169	1			25
							21	9									
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	243	1	2315	2	N	-0-					25
10	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	364	1	1859	2	N	-0-					25
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					25

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

06	300	N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	2900	N	544	-0-	-2356	2119	544	2			Y	-0-					37
07	3078	N	959	-0-	-2119	-0-	959	2			Y	-0-					37
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					37
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					37
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	10	10	1			2
							11	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	959	2	N	7	5	1			4
							8	9									
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	30	1	682	2	N	10	13	1			1
							11	9									
09	1170	N	693	-0-	-477	-0-	25	1	658	2	N	9	7	1			3
							10	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	2	N	17	16	1			4
							19	9									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	N	3	4	1			3
							3	9									

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

06	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	183	1	4876	2	N	32	41	1			8
							35	9									
07	5921	X	4268	-0-	-1653	-0-	151	1	4108	2	N	8					16
							9	9									
08	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	189	1	4277	2	N	62	70	1			8
							68	9									
09	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	169	1	4516	2	N	61	49	1			20
							67	9									
10	5487	X	3111	-0-	-2376	-0-	103	1	2976	2	N	29	39	1			10
							32	9									
11	5100	X	3313	-0-	-1787	-0-	132	1	3162	2	N	17	14	1			13
							19	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	1342	1	5630	2	N	46	60	1			11
							51	9									
07	T. A.		6268	-0-	6268	6268	1212	1	5001	2	N	50	39	1			22
							55	9									
08	T. A.		6052	-0-	6052	12320	1311	1	4650	2	N	83	94	1			11
							91	9									
09	T. A.		5883	-0-	5883	18203	1186	1	4614	2	N	75	64	1			22
							83	9									
10	T. A.		5932	-0-	5932	24135	1181	1	4700	2	N	46	51	1			17
							51	9									
*11	29341	X	5206	-0-	-24135	-0-	1062	1	4111	2	N	30	25	1			22
							33	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-	7	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	624	-0-	-66	B	-0-	618	3	6	9	N	5					38
07	744	N	673	-0-	-71	B	-0-	667	3	6	9	N	5					43
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	597	3	9	9	N	8					51
09	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	618	3	3	9	N	3					54
10	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	637	3	8	9	N	7					61
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					61

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	195	-0-	-195	B	-0-	171	2	24	9	N	22					188
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	273	2	164	9	N	149	320	1			17
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	214	2	31	9	N	28					45
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8					53
10	434	N	246	-0-	-188	B	-0-	233	2	13	9	N	12					65
11	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	151	2	39	9	N	35					100

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2614	-0-	-476	B	-0-	2559	2	55	9	N	50	158	1			19
07	3162	X	2808	-0-	-354	B	-0-	2722	2	86	9	N	78	60	1			37
08	2976	X	2711	-0-	-265	B	-0-	2702	2	9	9	N	8					45
09	2790	X	2504	-0-	-286	B	-0-	2491	2	13	9	N	12					57
10	2821	X	2561	-0-	-260	B	-0-	2517	2	44	9	N	40	64	1			33
11	2730	X	2467	-0-	-263	B	-0-	2454	2	13	9	N	12					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					85
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	126	2	4	9	N	4	71	1			18
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	269	2	8	9	N	7					25
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					25
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					25
*11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	96	2	19	9	N	17					42

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					8
07	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					8
08	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					8
09	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					8
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	487	-0-	-203 B	-0-	487	2			N	-0-					120
07	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					120
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					120
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					120
10	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					120
11	630	N	574	-0-	-56 B	-0-	574	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	N	1	1	1			69
							1	9									
07	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	19	1	651	2	N	1	1	1			69
							1	9									
08	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	18	1	652	2	N	1	1	1			69
							1	9									
09	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	18	1	624	2	N	3	3	1			69
							3	9									
10	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	17	1	595	2	N	-0-					69
11	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	15	1	503	2	N	3	3	1			69
							3	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
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					27
08	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					27
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					27
*10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					27
*11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	6	1	220	2	N	-0-					104
07	434	N	209	-0-	-225 B	-0-	6	1	203	2	N	-0-					104
08	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	4	1	147	2	N	-0-					104
09	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	4	1	153	2	N	1	1	1			104
							1	9									
*10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	2	N	-0-					104
*11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	2	N	1	1	1			104
							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
06	30	N	71	-0-	41 B	-163	5	1	66	2	Y	-0-					50
07	62	N	37	-0-	-25 B	-163	3	1	34	2	Y	-0-					50
08	9	N	28	-0-	19 B	-144	2	1	26	2	Y	-0-					50
09	60	N	66	-0-	6 B	-138	5	1	61	2	Y	-0-					50
10	31	N	62	-0-	31 B	-107	5	1	57	2	Y	-0-					50
11	30	N	72	-0-	42 B	-65	5	1	66	2	Y	1					51
							1	9									

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
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	26	1	913	2	N	3	2	1			29
							3	9									
07	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	25	1	876	2	N	-0-	1	1			28
08	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	25	1	935	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	32	1	1134	2	N	5	6	1			27
							6	9									
*10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	42	1	1419	2	N	2	1	1			28
							2	9									
*11	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	63	1	2042	2	N	14	11	1			31
							15	9									

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
06	600	N	430	-0-	-170 B	-0-	12	1	417	2	N	1	1	1			145
							1	9									
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	14	1	496	2	N	1	1	1			145
							1	9									
08	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	14	1	506	2	N	1	1	1			145
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	15	1	536	2	N	2	3	1			144
							2	9									
*10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	16	1	561	2	N	-0-					144
*11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	17	1	544	2	N	3	3	1			144
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	47	1	1668	2	N	19	3	1			121
							21	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	51	1	1762	2	N	2	2	1			121
							2	9									
08	2201	N	1919	-0-	-282 B	-0-	48	1	1777	2	N	85	186	1			20
							94	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	49	1	1735	2	N	18	7	1			31
							20	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	57	1	1925	2	N	17	1	1			47
							19	9									
*11	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	65	1	2123	2	N	30	12	1			65
							33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1993	N	1993	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1841	2	Y	3					51
									3	9									
07	1984	N	1928	-0-		-56	B	-0-	139	1	1783	2	Y	5					56
									6	9									
08	1860	N	1843	-0-		-17	B	-0-	137	1	1703	2	Y	3	9	1			50
									3	9									
09	1980	N	1859	-0-		-121	B	-0-	140	1	1716	2	Y	3					53
									3	9									
10	1922	N	1785	-0-		-137	B	-0-	133	1	1651	2	Y	1					54
									1	9									
*11	1872	N	1872	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1731	2	Y	4					58
									4	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

06	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	69	1	850	2	Y	1					21
									1	9									
07	868	N	863	-0-		-5	B	-0-	62	1	798	2	Y	3					24
									3	9									
08	899	N	706	-0-		-193	B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-	4	1			20
09	870	N	486	-0-		-384	B	-0-	37	1	448	2	Y	1					21
									1	9									
10	868	N	643	-0-		-225	B	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					21
*11	850	N	850	-0-		-0-	B	-0-	62	1	786	2	Y	2					23
									2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

06	900	N	609	-0-		-291	B	-0-	17	1	591	2	N	1	1	1			175
									1	9									
07	930	N	648	-0-		-282	B	-0-	18	1	629	2	N	1	1	1			175
									1	9									
08	961	N	601	-0-		-360	B	-0-	16	1	584	2	N	1	1	1			175
									1	9									
09	600	N	559	-0-		-41	B	-0-	15	1	527	2	N	15	3	1			187
									17	9									
10	651	N	577	-0-		-74	B	-0-	16	1	528	2	N	30	180	1			37
									33	9									
11	570	N	459	-0-		-111	B	-0-	14	1	442	2	N	3	3	1			37
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

06	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1494	2	N	9	3	1			221
								10	9									
07	1829	N	634	-0-	-1195	B	-0-	17	1	605	2	N	11	1	1			231
								12	9									
08	2356	N	1932	-0-	-424	B	-0-	50	1	1854	2	N	25	159	1			97
								28	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1789	2	N	148	7	1			238
								163	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1839	2	N	9	1	1			246
								10	9									
11	1860	N	1662	-0-	-198	B	-0-	49	1	1599	2	N	13	9	1			250
								14	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1739	2	Y	2					11
								2	9									
07	1860	N	1670	-0-	-190	B	-0-	121	1	1543	2	Y	5					16
								6	9									
08	1736	N	1296	-0-	-440	B	-0-	97	1	1199	2	Y	-0-	8	1			8
09	1830	N	1599	-0-	-231	B	-0-	121	1	1475	2	Y	3					11
								3	9									
10	1674	N	1654	-0-	-20	B	-0-	123	1	1529	2	Y	2					13
								2	9									
11	1260	N	912	-0-	-348	B	-0-	67	1	843	2	Y	2					15
								2	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

06	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	73	1	901	2	Y	1					81
								1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	74	1	948	2	Y	3					84
								3	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	B	-0-	72	1	893	2	Y	5	5	1			84
								6	9									
09	990	N	814	-0-	-176	B	-0-	61	1	752	2	Y	1					85
								1	9									
10	1023	N	860	-0-	-163	B	-0-	62	1	774	2	Y	22					107
								24	9									
11	930	N	852	-0-	-78	B	-0-	62	1	777	2	Y	12					119
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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
06	1297	N	1297	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1211	2	N	47	2	1			126
									52	9									
07	1519	N	1091	-0-		-428	B	-0-	29	1	1007	2	N	50	1	1			175
									55	9									
08	3976	X	3976	-0-		-0-	B	-0-	101	1	3769	2	N	96	176	1			95
									106	9									
09	3072	X	3072	-0-		-0-	B	-0-	82	1	2876	2	N	104	12	1			187
									114	9									
*10	3606	X	3606	-0-		-0-	B	-0-	100	1	3386	2	N	109	180	1			116
									120	9									
*11	3620	X	3620	-0-		-0-	B	-0-	103	1	3344	2	N	157	198	1			75
									173	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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
06	1634	N	1634	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1538	2	N	48	3	1			208
									53	9									
07	1705	N	1211	-0-		-494	B	-0-	33	1	1145	2	N	30	178	1			60
									33	9									
08	2284	N	2284	-0-		-0-	B	-0-	59	1	2204	2	N	19	2	1			77
									21	9									
09	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-	46	1	1620	2	N	58	7	1			128
									64	9									
*10	1828	N	1828	-0-		-0-	B	-0-	51	1	1741	2	N	33	1	1			160
									36	9									
11	2220	N	1691	-0-		-529	B	-0-	49	1	1583	2	N	54	9	1			205
									59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	937	-0-		-263	B	-0-	70	1	866	2	Y	1					24
									1	9									
07	1240	N	896	-0-		-344	B	-0-	65	1	829	2	Y	2					26
									2	9									
08	1023	N	886	-0-		-137	B	-0-	66	1	819	2	Y	1	4	1			23
									1	9									
09	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	72	1	886	2	Y	1					24
									1	9									
*10	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1052	2	Y	1					25
									1	9									
11	870	N	688	-0-		-182	B	-0-	50	1	636	2	Y	2					27
									2	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

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
06	690	N	401	-0-		-289	B	-0-	11	1	389	2	N	1	1	1			127
									1	9									
07	1302	N	353	-0-		-949	B	-0-	10	1	343	2	N	-0-					127
08	558	N	278	-0-		-280	B	-0-	7	1	268	2	N	3					130
									3	9									
09	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	11	1	392	2	N	4	2	1			132
									4	9									
*10	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	18	1	620	2	N	-0-					132
*11	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	16	1	512	2	N	3	3	1			132
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	N	1	1	1			28
							1	9									
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	20	1	679	2	N	1	1	1			28
							1	9									
08	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	18	1	658	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	18	1	621	2	N	3	4	1			27
							3	9									
*10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	21	1	701	2	N	-0-					27
11	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	20	1	635	2	N	4	4	1			27
							4	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	28	1	983	2	N	6	2	1			41
							7	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	37	1	1289	2	N	-0-	1	1			40
08	1364	N	1266	-0-	-98 B	-0-	33	1	1232	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	1020	N	643	-0-	-377 B	-0-	17	1	611	2	N	14	3	1			51
							15	9									
10	1333	N	60	-0-	-1273 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					51
*11	1230	N	23	-0-	-1207 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	5			50

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2040	2	169	9	N	154	176	1			38
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					38
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					38
09	870	N	106	-0-	-764 B	-0-	106	2			N	-0-					38
10	496	N	112	-0-	-384 B	-0-	112	2			N	-0-					38
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	189	-0-	-1950 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	132	-0-	-1758 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	154	-0-	-2326 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					27
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					27
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					27
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					27
*11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					100
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					100
08	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					100
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					100
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					100
*11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 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
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					30
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					30
08	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 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
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					153
07	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					153
08	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-					153
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					153
*10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					153
*11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 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
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	5	1	179	2	N	21					150
							23	9									
07	248	N	46	-0-	-202 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					150
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	2	N	-0-					150
09	210	N	84	-0-	-126 B	-0-	2	1	82	2	N	-0-					150
*10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					150
11	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					150

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					134
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					134
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					134
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					134
*10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					134
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	15	1	535	2	N	1	1	1			60
							1	9									
07	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	16	1	552	2	N	1	1	1			60
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189 B	-0-	14	1	509	2	N	1	1	1			60
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	16	1	563	2	N	2	3	1			59
							2	9									
*10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	18	1	597	2	N	-0-					59
*11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	17	1	553	2	N	3	3	1			59
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					5
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	1					6
							1	9									
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	1	5			5
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					5
*10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1					6
							1	9									
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

06	1380	N	1214	-0-	-166 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					25
							2	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	3					28
							3	9									
08	1364	N	818	-0-	-546 B	-0-	61	1	756	2	Y	1	6	1			23
							1	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	92	1	1120	2	Y	2					25
							2	9									
10	1302	N	1068	-0-	-234 B	-0-	79	1	988	2	Y	1					26
							1	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	90	1	1130	2	Y	2					28
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

06	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	58	1	717	2	N	1					14
							1	9									
07	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	53	1	676	2	N	2					16
							2	9									
08	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	53	1	659	2	N	-0-	3	1			13
09	780	N	666	-0-	-114 B	-0-	50	1	614	2	N	2					15
							2	9									
10	744	N	642	-0-	-102 B	-0-	48	1	594	2	N	-0-					15
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	47	1	595	2	N	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	31	1	1110	2	N	13	185	1			34
							14	9									
07	1271	N	267	-0-	-1004 B	-0-	7	1	259	2	N	1	1	1			34
							1	9									
08	1674	N	1553	-0-	-121 B	-0-	41	1	1511	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	1170	N	917	-0-	-253 B	-0-	25	1	882	2	N	9	4	1			39
							10	9									
*10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	26	1	889	2	N	6	1	1			44
							7	9									
11	1500	N	1020	-0-	-480 B	-0-	30	1	962	2	N	25	5	1			64
							28	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	4	1	155	2	N	-0-					161
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	5	1	167	2	N	-0-					161
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					161
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	2	N	1	1	1			161
							1	9									
*10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	233	2	N	-0-					161
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	7	1	221	2	N	1	1	1			161
							1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1791	2	168	9	N	153	181	1			27
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					27
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					27
09	1170	N	345	-0-	-825 B	-0-	345	2			N	-0-					27
10	651	N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-					27
11	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					162
07	1054	N	332	-0-	-722 B	-0-	9	1	315	2	N	7					169
							8	9									
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					169
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					169
10	341	N	31	-0-	-310 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					169
*11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					169

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	17	1	600	2	N	15	1	1			123
							17	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	28	1	987	2	N	39	1	1			161
							43	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	28	1	1025	2	N	16	1	1			176
							18	9									
09	630	N	415	-0-	-215 B	-0-	11	1	398	2	N	5	2	1			179
							6	9									
10	1054	N	334	-0-	-720 B	-0-	9	1	315	2	N	9					188
							10	9									
11	1050	N	277	-0-	-773 B	-0-	8	1	260	2	N	8	2	1			194
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					27
09	9	N	-0-	-0-	-9 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

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	125	1	1537	2	Y	2					13
							2	9									
07	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	120	1	1537	2	Y	4					17
							4	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	119	1	1472	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	127	1	1548	2	Y	3					14
							3	9									
10	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	113	1	1403	2	Y	1					15
							1	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	122	1	1534	2	Y	4					19
							4	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

06	240	N	70	-0-	-170 B	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	2	N	-0-					75
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					75
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					75
10	217	N	23	-0-	-194 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					75
11	210	N	18	-0-	-192 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					75

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

06	540	N	67	-0-	-473 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					57
07	558	N	78	-0-	-480 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					57
08	310	N	82	-0-	-228 B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					57
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	2	N	-0-					57
*11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			57
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	36	1	1269	2	N	147	180	1			111
							162	9									
07	1333	N	1326	-0-	-7 B	-0-	37	1	1288	2	N	1	1	1			111
							1	9									
08	1643	N	1335	-0-	-308 B	-0-	35	1	1299	2	N	1	1	1			111
							1	9									
09	1470	N	1276	-0-	-194 B	-0-	35	1	1235	2	N	5	5	1			111
							6	9									
10	1333	N	1270	-0-	-63 B	-0-	36	1	1232	2	N	2	1	1			112
							2	9									
11	1290	N	1205	-0-	-85 B	-0-	36	1	1162	2	N	6	7	1			111
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	10	1	345	2	N	1	1	1			84
							1	9									
07	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	11	1	391	2	N	-0-					84
08	589	N	302	-0-	-287 B	-0-	8	1	294	2	N	-0-					84
09	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	8	1	290	2	N	2	2	1			84
							2	9									
10	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	9	1	290	2	N	-0-					84
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	8	1	275	2	N	2	2	1			84
							2	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
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	39	1	143	2	N	9					22
							10	9									
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	39	1	184	2	N	5					27
							6	9									
08	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	44	1	148	2	N	2					29
							2	9									
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	48	1	146	2	N	12	36	1			5
							13	9									
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	43	1	151	2	N	1					6
							1	9									
11	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	163	2	3	9	N	3					9

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
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	103	1	1270	2	Y	2					25
							2	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	176	1	2253	2	Y	6					31
							7	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	138	1	1714	2	Y	2	8	1			25
							2	9									
09	1230	N	1084	-0-	-146 B	-0-	82	1	1000	2	Y	2					27
							2	9									
10	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					27
11	1230	N	940	-0-	-290 B	-0-	69	1	869	2	Y	2					29
							2	9									

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
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	14	1	508	2	N	16	1	1			96
							18	9									
07	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	16	1	547	2	N	4	1	1			99
							4	9									
08	744	N	278	-0-	-466 B	-0-	7	1	271	2	N	-0-					99
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	14	1	501	2	N	2	2	1			99
							2	9									
10	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	13	1	456	2	N	10					109
							11	9									
*11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	13	1	416	2	N	12	2	1			119
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	4	1	134	2	N	23					102
							25	9									
07	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	4	1	128	2	N	8					110
							9	9									
08	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	4	1	157	2	N	-0-					110
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	4	1	129	2	N	2	1	1			111
							2	9									
*10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					111
*11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	9	1	276	2	N	2	2	1			111
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	32	1	1150	2	N	23	2	1			180
							25	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	35	1	1203	2	N	-0-	1	1			179
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	32	1	1200	2	N	1	1	1			179
							1	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	33	1	1164	2	N	6	7	1			178
							7	9									
*10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	35	1	1194	2	N	1	1	1			178
							1	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	35	1	1135	2	N	7	7	1			178
							8	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
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	31	1	1092	2	N	3	2	1			169
							3	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113 B	-0-	30	1	1035	2	N	-0-	1	1			168
08	1457	N	1126	-0-	-331 B	-0-	29	1	1096	2	N	1	1	1			168
							1	9									
09	1140	N	1088	-0-	-52 B	-0-	30	1	1052	2	N	5	4	1			169
							6	9									
*10	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	32	1	1103	2	N	1	1	1			169
							1	9									
*11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	32	1	1032	2	N	52	6	1			215
							57	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
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	36	1	1282	2	N	2	2	1			59
							2	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	57	1	1977	2	N	9	2	1			66
							10	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0- B	-0-	120	1	4459	2	N	224	181	1			109
							246	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	43	1	1503	2	N	10	6	1			113
							11	9									
10	2046	N	1386	-0-	-660 B	-0-	36	1	1237	2	N	103	175	1			41
							113	9									
11	2910	X	1161	-0-	-1749 B	-0-	34	1	1119	2	N	7	7	1			41
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) 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	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-	35	1	1253	2	N	2	2	1			68
									2	9									
07	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1636	2	N	41	2	1			107
									45	9									
08	3138	X	3138	-0-		-0-	B	-0-	82	1	3053	2	N	3	3	1			107
									3	9									
09	3224	X	3224	-0-		-0-	B	-0-	89	1	3111	2	N	22	13	1			116
									24	9									
*10	3418	X	3418	-0-		-0-	B	-0-	98	1	3317	2	N	3	2	1			117
									3	9									
*11	3414	X	3414	-0-		-0-	B	-0-	101	1	3290	2	N	21	19	1			119
									23	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1260	2	Y	2					49
									2	9									
07	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1262	2	Y	3					52
									3	9									
08	1360	N	1360	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1256	2	Y	3	6	1			49
									3	9									
09	1350	N	1334	-0-		-16	B	-0-	101	1	1231	2	Y	2					51
									2	9									
10	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1262	2	Y	1					52
									1	9									
*11	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1221	2	Y	3					55
									3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1588	-0-		-62	B	-0-	119	1	1467	2	N	2					89
									2	9									
07	1798	N	1637	-0-		-161	B	-0-	118	1	1515	2	N	4					93
									4	9									
08	2232	N	1778	-0-		-454	B	-0-	133	1	1644	2	N	1	8	1			86
									1	9									
09	1590	N	1396	-0-		-194	B	-0-	105	1	1288	2	N	3					89
									3	9									
10	1643	N	1538	-0-		-105	B	-0-	114	1	1424	2	N	-0-					89
11	1710	N	1554	-0-		-156	B	-0-	114	1	1432	2	N	7					96
									8	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-	11	1	399	2	N	1	1	1			95
									1	9									
07	465	N	404	-0-		-61	B	-0-	11	1	393	2	N	-0-	1	5			94
08	558	N	390	-0-		-168	B	-0-	10	1	380	2	N	-0-					94
09	420	N	382	-0-		-38	B	-0-	11	1	369	2	N	2	2	1			94
									2	9									
10	403	N	355	-0-		-48	B	-0-	10	1	345	2	N	-0-					94
11	390	N	339	-0-		-51	B	-0-	10	1	327	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
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
06	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	73	1	2610	2	N	6	4	1			53
							7	9									
07	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	21	1	742	2	N	8	2	1			59
							9	9									
08	992	N	757	-0-	-235 B	-0-	20	1	729	2	N	7	1	1			65
							8	9									
09	2700	N	706	-0-	-1994 B	-0-	19	1	676	2	N	10	3	1			72
							11	9									
10	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	19	1	646	2	N	7					79
							8	9									
11	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	20	1	636	2	N	4	4	1			79
							4	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
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	45	1	1620	2	N	5	3	1			55
							6	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	48	1	1670	2	N	205	181	1			79
							226	9									
08	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	46	1	1708	2	N	5	2	1			82
							6	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	58	1	2020	2	N	13	8	1			87
							14	9									
*10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	62	1	2112	2	N	5	1	1			91
							6	9									
11	1710	N	1457	-0-	-253 B	-0-	43	1	1405	2	N	8	9	1			90
							9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	27	1	952	2	N	2	2	1			76
							2	9									
07	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	26	1	907	2	N	-0-	1	1			75
08	1271	N	968	-0-	-303 B	-0-	25	1	937	2	N	5	1	1			79
							6	9									
09	990	N	847	-0-	-143 B	-0-	23	1	821	2	N	3	3	1			79
							3	9									
10	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	24	1	825	2	N	7	1	1			85
							8	9									
11	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	22	1	715	2	N	3	4	1			84
							3	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1803	-0-	-597 B	-0-	49	1	1751	2	N	3	3	1			71
							3	9									
07	2139	N	1299	-0-	-840 B	-0-	36	1	1244	2	N	17	2	1			86
							19	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	74	1	2731	2	N	29	3	1			112
							32	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	55	1	1933	2	N	252	179	1			185
							277	9									
*10	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	57	1	1934	2	N	2	1	1			186
							2	9									
11	2490	N	1957	-0-	-533 B	-0-	58	1	1888	2	N	10	11	1			185
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1454	2	N	4	3	1			79
								4	9									
07	1426	N	788	-0-	-638	B	-0-	22	1	756	2	N	9	1	1			87
								10	9									
08	1953	N	1930	-0-	-23	B	-0-	44	1	1643	2	N	221	189	1			119
								243	9									
09	1500	N	1320	-0-	-180	B	-0-	36	1	1278	2	N	5	5	1			119
								6	9									
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1170	2	N	3	1	1			121
								3	9									
11	1860	N	1503	-0-	-357	B	-0-	45	1	1447	2	N	10	8	1			123
								11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					64
07	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
08	155	N	85	-0-	-70	B	-0-	2	1	83	2	N	-0-					64
09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	2	1	78	2	N	-0-					64
10	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	3	1	107	2	N	-0-					64
*11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	6	1	204	2	N	1	1	1			64
								1	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	13	1	461	2	N	1	1	1			52
								1	9									
07	527	N	403	-0-	-124	B	-0-	11	1	391	2	N	1	1	1			52
								1	9									
08	713	N	387	-0-	-326	B	-0-	10	1	371	2	N	5					57
								6	9									
09	480	N	434	-0-	-46	B	-0-	11	1	394	2	N	26	2	1			81
								29	9									
10	403	N	263	-0-	-140	B	-0-	7	1	227	2	N	26					107
								29	9									
11	360	N	249	-0-	-111	B	-0-	7	1	220	2	N	20	1	1			126
								22	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

06	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	21	1	732	2	N	50	1	1			121
								55	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	28	1	962	2	N	1	1	1			121
								1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1003	2	N	1	1	1			121
								1	9									
09	810	N	705	-0-	-105	B	-0-	19	1	652	2	N	31	3	1			149
								34	9									
10	992	N	714	-0-	-278	B	-0-	20	1	670	2	N	22					171
								24	9									
11	990	N	646	-0-	-344	B	-0-	19	1	623	2	N	4	4	1			171
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					104
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					104
08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	4	1	137	2	N	-0-					104
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					104
*10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	4	1	143	2	N	3					107
							3	9									
11	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	13	1	478	2	N	7	171	1			55
							8	9									
07	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	10	1	364	2	N	-0-	1	5			54
08	651	N	515	-0-	-136 B	-0-	13	1	501	2	N	1	1	1			54
							1	9									
09	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	13	1	464	2	N	3	3	1			54
							3	9									
*10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	14	1	473	2	N	-0-					54
11	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	13	1	430	2	N	3	3	1			54
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	11	1	395	2	N	5	1	1			51
							6	9									
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	13	1	438	2	N	-0-					51
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	17	1	646	2	N	1	1	1			51
							1	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	30	1	1045	2	N	8	5	1			54
							9	9									
10	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	6	1	205	2	N	-0-					54
11	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	15	1	471	2	N	3	3	1			54
							3	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	716	-0-	-94 B	-0-	54	1	661	2	N	1					21
							1	9									
07	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	52	1	671	2	N	2					23
							2	9									
08	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	52	1	643	2	N	-0-	3	1			20
09	720	N	584	-0-	-136 B	-0-	44	1	539	2	N	1					21
							1	9									
10	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	50	1	629	2	N	1					22
							1	9									
*11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	626	2	N	1					23
							1	9									

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
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	36	1	1270	2	N	7	2	1			186
							8	9									
07	961	N	815	-0-	-146 B	-0-	23	1	792	2	N	-0-	1	1			185
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	41	1	1			225
							45	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	29	1	1019	2	N	14	181	1			58
							15	9									
*10	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	32	1	1090	2	N	1	1	1			58
							1	9									
*11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	32	1	1054	2	N	6	6	1			58
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

06	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					107
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	12	2	3	9	N	3					110
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					110
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			N	-0-					110
10	15	N	4	-0-	-11	B	-0-	4	2			N	-0-					110
11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2			N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

06	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	24	1	871	2	N	3	2	1			62
								3	9									
07	961	N	897	-0-	-64	B	-0-	25	1	864	2	N	7	1	1			68
								8	9									
08	1178	N	963	-0-	-215	B	-0-	25	1	937	2	N	1	1	1			68
								1	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	24	1	832	2	N	247	173	1			142
								272	9									
10	899	N	776	-0-	-123	B	-0-	22	1	751	2	N	3					145
								3	9									
11	930	N	804	-0-	-126	B	-0-	24	1	773	2	N	6	4	1			147
								7	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

06	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	5	1	195	2	N	-0-					100
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	4	1	151	2	N	-0-					100
08	186	N	112	-0-	-74	B	-0-	3	1	109	2	N	-0-					100
09	210	N	111	-0-	-99	B	-0-	3	1	107	2	N	1	1	1			100
								1	9									
10	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	3	1	110	2	N	-0-					100
*11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	4	1	117	2	N	1	1	1			100
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

06	540	N	32	-0-	-508	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					49
07	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	2			N	-0-					49
08	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					49
09	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-	1	5			48
10	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	102	1	373	2	N	8					16
							9	9									
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	75	1	352	2	N	4					20
							4	9									
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	94	1	320	2	N	2					22
							2	9									
09	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	65	1	199	2	N	4	24	1			2
							4	9									
10	434	N	256	-0-	-178 B	-0-	56	1	200	2	N	-0-					2
11	390	N	139	-0-	-251 B	-0-	137	2	2	9	N	2					4

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
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	357	1	1303	2	N	10					23
							11	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	311	1	1460	2	N	5					28
							6	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	285	1	968	2	N	2					30
							2	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	349	1	1073	2	N	8	35	1			3
							9	9									
*10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	365	1	1296	2	N	1					4
							1	9									
*11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1356	2	3	9	N	3					7

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
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	37	1	1324	2	N	2	2	1			41
							2	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	39	1	1344	2	N	1	2	1			40
							1	9									
08	1674	N	1380	-0-	-294 B	-0-	36	1	1343	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	35	1	1228	2	N	252	181	1			111
							277	9									
10	1395	N	1029	-0-	-366 B	-0-	29	1	991	2	N	8	1	1			118
							9	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	1	1			117

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
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	14	1	498	2	N	1	1	1			81
							1	9									
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	7	1	235	2	N	-0-					81
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	10	1	371	2	N	-0-					81
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	10	1	366	2	N	2	2	1			81
							2	9									
*10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	355	2	N	3					84
							3	9									
*11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	11	1	345	2	N	2	2	1			84
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1971	-0-	-639 B	-0-	421	1	1537	2	N	12					26
							13	9									
07	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	755	1	3550	2	N	6					32
							7	9									
08	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	694	1	2357	2	N	2					34
							2	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	547	1	1681	2	N	13	42	1			5
							14	9									
10	3100	X	1881	-0-	-1219 B	-0-	413	1	1467	2	N	1					6
							1	9									
11	3000	X	1341	-0-	-1659 B	-0-	1338	2	3	9	N	3					9

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					107
07	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					107
08	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					107
09	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					107
*10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					107
11	150	N	10	-0-	-140 B	-0-	10	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4830	-0-	-210 B	-0-	362	1	4461	2	N	6					25
							7	9									
07	5208	X	4742	-0-	-466 B	-0-	343	1	4386	2	N	12					37
							13	9									
08	5208	X	4678	-0-	-530 B	-0-	349	1	4325	2	N	4	21	1			20
							4	9									
09	4950	X	4290	-0-	-660 B	-0-	324	1	3957	2	N	8					28
							9	9									
10	4991	X	4571	-0-	-420 B	-0-	340	1	4228	2	N	3					31
							3	9									
11	4830	X	4416	-0-	-414 B	-0-	324	1	4082	2	N	9					40
							10	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	89	1	1096	2	N	1					52
							1	9									
07	1240	N	1174	-0-	-66 B	-0-	85	1	1086	2	N	3					55
							3	9									
08	1178	N	1121	-0-	-57 B	-0-	84	1	1036	2	N	1	5	1			51
							1	9									
09	1200	N	1115	-0-	-85 B	-0-	84	1	1029	2	N	2					53
							2	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	81	1	1009	2	N	1					54
							1	9									
11	1080	N	1030	-0-	-50 B	-0-	76	1	952	2	N	2					56
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	575	1	2096	2	N	12					26
							13	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	475	1	2231	2	N	6					32
							7	9									
08	2387	X	2324	-0-	-63 B	-0-	528	1	1794	2	N	2					34
							2	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	774	1	2378	2	N	13	42	1			5
							14	9									
*10	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	611	1	2167	2	N	2					7
							2	9									
11	2310	X	2011	-0-	-299 B	-0-	2008	2	3	9	N	3					10

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
06	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	320	1	3944	2	N	5					24
							6	9									
07	4390	X	4390	-0-	-0- B	-0-	317	1	4061	2	N	11					35
							12	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	339	1	4207	2	N	5	20	1			20
							6	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0- B	-0-	335	1	4100	2	N	8					28
							9	9									
*10	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	336	1	4187	2	N	3					31
							3	9									
*11	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	323	1	4069	2	N	9					40
							10	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
06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	34	1	1205	2	N	2	2	1			86
							2	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	50	1	1719	2	N	2	2	1			86
							2	9									
08	1240	N	987	-0-	-253 B	-0-	26	1	957	2	N	4	1	1			89
							4	9									
09	1230	N	878	-0-	-352 B	-0-	24	1	850	2	N	4	5	1			88
							4	9									
10	1767	N	882	-0-	-885 B	-0-	25	1	849	2	N	7	1	1			94
							8	9									
11	960	N	836	-0-	-124 B	-0-	25	1	801	2	N	9	5	1			98
							10	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
06	17490	X	16402	-0-	-1088 B	-0-	168	1	15795	2	N	399	382	1			134
							439	9									
07	17794	X	17241	-0-	-553 B	-0-	180	1	16603	2	N	416	383	1			167
							458	9									
08	19995	X	15421	-0-	-4574 B	-0-	155	1	14890	2	N	342	461	1			48
							376	9									
09	19350	X	13228	-0-	-6122 B	-0-	142	1	12793	2	N	266	180	1			134
							293	9									
10	19995	X	13039	-0-	-6956 B	-0-	144	1	12636	2	N	235	186	1			183
							259	9									
11	16680	X	12403	-0-	-4277 B	-0-	142	1	11914	2	N	315	369	1			129
							347	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12425	-0-	-835 B	-0-	931	1	11463	2	N	28					138
							31	9									
07	13702	X	12344	-0-	-1358 B	-0-	891	1	11402	2	N	46					184
							51	9									
08	13547	X	12010	-0-	-1537 B	-0-	895	1	11090	2	N	23	57	1			150
							25	9									
09	12900	X	11616	-0-	-1284 B	-0-	875	1	10704	2	N	34					184
							37	9									
10	13206	X	11610	-0-	-1596 B	-0-	861	1	10719	2	N	27					211
							30	9									
11	12420	X	11226	-0-	-1194 B	-0-	822	1	10358	2	N	42					253
							46	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

06	19842	X	19842	-0-	-0- B	-0-	19798	2	44	9	N	40					221
07	20801	X	18838	-0-	-1963 B	-0-	18805	2	33	9	N	30	172	1			79
08	23343	X	18464	-0-	-4879 B	-0-	18337	2	127	9	N	115					194
09	22590	X	17251	-0-	-5339 B	-0-	17176	2	75	9	N	68	190	1			72
10	23343	X	17404	-0-	-5939 B	-0-	17363	2	41	9	N	37					109
11	19830	X	16624	-0-	-3206 B	-0-	16589	2	35	9	N	32					141

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

06	29430	X	27936	-0-	-1494 B	-0-	27703	2	233	9	N	212	223	1			80
07	30845	X	28591	-0-	-2254 B	-0-	28417	2	174	9	N	158	33	1			205
08	37107	X	27911	-0-	-9196 B	-0-	27689	2	222	9	N	202	201	1			206
09	35910	X	26319	-0-	-9591 B	-0-	26007	2	312	9	N	284	204	1			286
10	37107	X	26150	-0-	-10957 B	-0-	25928	2	222	9	N	202	203	1			285
11	27930	X	24671	-0-	-3259 B	-0-	24455	2	216	9	N	196	389	1			92

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

06	29580	X	28464	-0-	-1116 B	-0-	28433	2	31	9	N	28					102
07	30566	X	27628	-0-	-2938 B	-0-	27498	2	130	9	N	118	183	1			37
08	30132	X	23749	-0-	-6383 B	-0-	23721	2	28	9	N	25					62
09	28860	X	22990	-0-	-5870 B	-0-	22977	2	13	9	N	12					74
10	29419	X	22993	-0-	-6426 B	-0-	22971	2	22	9	N	20					94
11	28470	X	21982	-0-	-6488 B	-0-	21957	2	25	9	N	23					117

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

06	16074	X	16074	-0-	-0- B	-0-	16060	2	14	9	N	13					105
07	17075	X	17075	-0-	-0- B	-0-	17050	2	25	9	N	23					128
08	13697	X	13697	-0-	-0- B	-0-	13654	2	43	9	N	39					167
09	15301	X	15301	-0-	-0- B	-0-	15249	2	52	9	N	47	183	1			31
*10	15336	X	15336	-0-	-0- B	-0-	15319	2	17	9	N	15					46
*11	14905	X	14905	-0-	-0- B	-0-	14892	2	13	9	N	12					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34529	X	34529	-0-	-0-	B	-0-	359	1	33777	2	N	357	352	1			163
								393	9									
07	37665	X	34927	-0-	-2738	B	-0-	371	1	34205	2	N	319	387	1			95
								351	9									
08	43462	X	34140	-0-	-9322	B	-0-	349	1	33457	2	N	304	212	1			187
								334	9									
09	42060	X	31958	-0-	-10102	B	-0-	346	1	31297	2	N	286	368	1			105
								315	9									
10	43462	X	31625	-0-	-11837	B	-0-	353	1	30961	2	N	283	193	1			195
								311	9									
11	34530	X	29683	-0-	-4847	B	-0-	345	1	29028	2	N	282	398	1			79
								310	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34925	X	34925	-0-	-0-	B	-0-	357	1	33618	2	N	864	807	1			234
								950	9									
07	38998	X	33700	-0-	-5298	B	-0-	352	1	32454	2	N	813	958	1			89
								894	9									
08	45384	X	33045	-0-	-12339	B	-0-	332	1	31844	2	N	790	765	1			114
								869	9									
09	43920	X	31283	-0-	-12637	B	-0-	334	1	30154	2	N	723	745	1			92
								795	9									
10	45384	X	31291	-0-	-14093	B	-0-	343	1	30102	2	N	769	767	1			94
								846	9									
11	34920	X	28802	-0-	-6118	B	-0-	330	1	27725	2	N	679	605	1			168
								747	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70200	X	59058	-0-	-11142	B	-0-	58908	2	150	9	N	136	189	1			52
07	71207	X	57696	-0-	-13511	B	-0-	57585	2	111	9	N	101					153
08	67890	X	55890	-0-	-12000	B	-0-	55771	2	119	9	N	108	188	1			73
09	63450	X	52822	-0-	-10628	B	-0-	52728	2	94	9	N	85					158
10	62930	X	53305	-0-	-9625	B	-0-	53230	2	75	9	N	68	181	1			45
11	59070	X	49903	-0-	-9167	B	-0-	49840	2	63	9	N	57					102

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60510	X	49352	-0-	-11158	B	-0-	1323	1	47140	2	N	808	801	1			208
								889	9									
07	62527	X	48267	-0-	-14260	B	-0-	1330	1	46117	2	N	745	787	1			166
								820	9									
08	62527	X	46892	-0-	-15635	B	-0-	1208	1	44891	2	N	721	788	1			99
								793	9									
09	60510	X	45275	-0-	-15235	B	-0-	1234	1	43293	2	N	680	551	1			228
								748	9									
10	62527	X	45883	-0-	-16644	B	-0-	1289	1	43836	2	N	689	761	1			156
								758	9									
11	49350	X	43040	-0-	-6310	B	-0-	1264	1	41049	2	N	661	601	1			216
								727	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47544	X	47544	-0-	-0-	B	-0-	46092	2	1452	9	N	1320	1351	1			101
07	46717	X	46717	-0-	-0-	B	-0-	45301	2	1416	9	N	1287	1153	1			235
08	44737	X	44737	-0-	-0-	B	-0-	43391	2	1346	9	N	1224	1351	1			108
09	41083	X	41083	-0-	-0-	B	-0-	39851	2	1232	9	N	1120	965	1			263
*10	40961	X	40961	-0-	-0-	B	-0-	39733	2	1228	9	N	1116	1320	1			59
*11	37703	X	37703	-0-	-0-	B	-0-	36639	2	1064	9	N	967	951	1			75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77520	X	41326	-0-	-36194 B	-0-	40354	2	972	9	N	884	786	1			171
07	77624	X	46642	-0-	-30982 B	-0-	45514	2	1128	9	N	1025	969	1			227
08	59179	X	42730	-0-	-16449 B	-0-	41707	2	1023	9	N	930	962	1			195
09	57270	X	36170	-0-	-21100 B	-0-	35270	2	900	9	N	818	967	1			46
10	51646	X	34611	-0-	-17035 B	-0-	33761	2	850	9	N	773	773	1			46
11	45150	X	36175	-0-	-8975 B	-0-	35300	2	875	9	N	795	606	1			235

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
06	31980	X	20804	-0-	-11176 B	-0-	20255	2	549	9	N	499	402	1			199
07	33046	X	20430	-0-	-12616 B	-0-	19911	2	519	9	N	472	559	1			112
08	26536	X	19496	-0-	-7040 B	-0-	18988	2	508	9	N	462	384	1			190
09	25680	X	17937	-0-	-7743 B	-0-	17487	2	450	9	N	409	555	1			44
10	23653	X	17824	-0-	-5829 B	-0-	17363	2	461	9	N	419	390	1			73
11	20790	X	16302	-0-	-4488 B	-0-	15877	2	425	9	N	386	393	1			66

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
06	61440	X	45104	-0-	-16336 B	-0-	45051	2	53	9	N	48					167
07	55056	X	44526	-0-	-10530 B	-0-	44451	2	75	9	N	68	175	1			60
08	52762	X	42312	-0-	-10450 B	-0-	42258	2	54	9	N	49					109
09	48960	X	39394	-0-	-9566 B	-0-	39317	2	77	9	N	70					179
10	48732	X	38976	-0-	-9756 B	-0-	38929	2	47	9	N	43	165	1			57
11	45090	X	40325	-0-	-4765 B	-0-	40278	2	47	9	N	43					100

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
06	34890	X	32851	-0-	-2039 B	-0-	32639	2	212	9	N	193	225	1			37
07	32130	X	32130	-0-	-0- B	-0-	31976	2	154	9	N	140	38	1			139
08	31693	X	31693	-0-	-0- B	-0-	31544	2	149	9	N	135	196	1			78
09	32850	X	29664	-0-	-3186 B	-0-	29515	2	149	9	N	135	182	1			31
10	33945	X	30111	-0-	-3834 B	-0-	29977	2	134	9	N	122	18	1			135
11	32850	X	28139	-0-	-4711 B	-0-	28009	2	130	9	N	118	208	1			45

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
06	42990	X	35431	-0-	-7559 B	-0-	34772	2	659	9	N	599	434	1			261
07	37510	X	35842	-0-	-1668 B	-0-	35288	2	554	9	N	504	605	1			160
08	35340	X	34572	-0-	-768 B	-0-	34032	2	540	9	N	491	579	1			72
09	37200	X	32138	-0-	-5062 B	-0-	31647	2	491	9	N	446	384	1			134
10	38440	X	31714	-0-	-6726 B	-0-	31218	2	496	9	N	451	397	1			188
11	35430	X	29065	-0-	-6365 B	-0-	28603	2	462	9	N	420	400	1			208

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
06	55170	X	43542	-0-	-11628 B	-0-	1161	1	41374	2	N	915	983	1			70
							1007	9									
07	67177	X	48371	-0-	-18806 B	-0-	1329	1	46101	2	N	855	761	1			164
							941	9									
08	67177	X	47880	-0-	-19297 B	-0-	1231	1	45743	2	N	824	964	1			24
							906	9									
09	65010	X	44615	-0-	-20395 B	-0-	1214	1	42580	2	N	746	586	1			184
							821	9									
10	57536	X	43776	-0-	-13760 B	-0-	1226	1	41680	2	N	791	770	1			205
							870	9									
11	46800	X	39947	-0-	-6853 B	-0-	1170	1	38014	2	N	694	773	1			126
							763	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104310	X	42785	-0-	-61525 B	-0-	41326	2	1459	9	N	1326	1430	1			190
07	95170	X	55144	-0-	-40026 B	-0-	53319	2	1825	9	N	1659	1679	1			170
08	82119	X	52394	-0-	-29725 B	-0-	50741	2	1653	9	N	1503	1527	1			146
09	66120	X	47445	-0-	-18675 B	-0-	45914	2	1531	9	N	1392	1322	1			216
10	60636	X	46809	-0-	-13827 B	-0-	45304	2	1505	9	N	1368	1290	1			294
11	53370	X	42667	-0-	-10703 B	-0-	41311	2	1356	9	N	1233	1306	1			221

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

06	74310	X	46732	-0-	-27578 B	-0-	45926	2	806	9	N	733	787	1			89
07	70742	X	42922	-0-	-27820 B	-0-	42238	2	684	9	N	622	576	1			135
08	62124	X	40585	-0-	-21539 B	-0-	39901	2	684	9	N	622	589	1			168
09	52170	X	36728	-0-	-15442 B	-0-	36114	2	614	9	N	558	543	1			183
10	48298	X	35514	-0-	-12784 B	-0-	34910	2	604	9	N	549	559	1			173
11	46740	X	32292	-0-	-14448 B	-0-	31716	2	576	9	N	524	552	1			145

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

06	105930	X	52808	-0-	-53122 B	-0-	51495	2	1313	9	N	1194	1133	1			247
07	103385	X	50793	-0-	-52592 B	-0-	49421	2	1372	9	N	1247	1348	1			146
08	93651	X	58684	-0-	-34967 B	-0-	57158	2	1526	9	N	1387	1358	1			175
09	68430	X	53380	-0-	-15050 B	-0-	52025	2	1355	9	N	1232	1164	1			243
10	54560	X	53142	-0-	-1418 B	-0-	51844	2	1298	9	N	1180	1175	1			248
11	56790	X	49897	-0-	-6893 B	-0-	48596	2	1301	9	N	1183	1177	1			254

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	126448	X	NO RPT	-0-	-126448	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	244993	X	NO RPT	-0-	-244993	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	237090	X	NO RPT	-0-	-237090	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	244993	X	NO RPT	-0-	-244993	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	237090	X	NO RPT	-0-	-237090	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					78
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	474	2	12	9	N	11					89
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	177	2	17	9	N	15					104
09	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					104
10	496	N	6	-0-	-490	B	-0-	6	2			N	-0-					104
11	180	N	72	-0-	-108	B	-0-	63	2	9	9	N	8					112

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

06	330	N	210	-0-	-120	B	-0-	197	2	13	9	N	12					184
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					184
08	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					184
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					184
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					184
11	540	N	124	-0-	-416	B	-0-	124	2			N	-0-					184

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
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					9
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	1			2
*11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	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
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			Y	-0-					50
07	1612	N	1444	-0-	-168 B	-0-	1444	2			Y	-0-					50
08	1767	N	1556	-0-	-211 B	-0-	1556	2			Y	-0-					50
09	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					50
10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			Y	-0-					50
11	1500	N	1445	-0-	-55 B	-0-	1439	2	6	9	Y	5					55

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
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

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
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			Y	-0-					30
*11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					30

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
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-					25
07	1302	N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223	2			Y	-0-					25
08	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	2			Y	-0-					25
09	1110	N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			Y	-0-					25
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					25
11	1320	N	1240	-0-	-80 B	-0-	1237	2	3	9	Y	3					28

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
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			Y	-0-					10
07	403	N	264	-0-	-139 B	-0-	257	3	7	9	Y	6	10	1			6
08	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
09	420	N	311	-0-	-109 B	-0-	311	3			Y	-0-					7
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	3	1	9	Y	1					8
*11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-					8

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

06	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			Y	-0-					5
07	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	481	3	12	9	Y	11	16	1			-0-
08	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	625	3	2	9	Y	2					2
09	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	511	3	1	9	Y	1					3
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1					4
*11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	659	3	4	9	Y	4					8

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

06	990	N	453	-0-	-537 B	-0-	453	3			Y	-0-					8
07	744	N	275	-0-	-469 B	-0-	274	3	1	9	Y	1	2	1			7
08	558	N	307	-0-	-251 B	-0-	307	3			Y	-0-					7
09	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			Y	-0-					7
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-					7
*11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

06	1500	N	759	-0-	-741 B	-0-	759	3			Y	-0-					7
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			Y	-0-	1	1			6
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			Y	-0-					6
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			Y	-0-					6
10	1054	N	608	-0-	-446 B	-0-	608	3			Y	-0-					6
11	1020	N	770	-0-	-250 B	-0-	770	3			Y	-0-					6

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

06	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			Y	-0-					167
07	821	X	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-	128	1			39
08	682	N	262	-0-	-420 B	-0-	258	2	4	9	Y	4					43
09	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	608	2	9	9	Y	8					51
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	828	2	9	9	Y	8					59
*11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	2	20	9	Y	18					77

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

06	1260	N	932	-0-	-328 B	-0-	932	3			Y	-0-					27
07	1116	N	530	-0-	-586 B	-0-	530	3			Y	-0-	8	1			19
08	930	N	801	-0-	-129 B	-0-	800	3	1	9	Y	1					20
09	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	3			Y	-0-					20
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			Y	-0-					20
*11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					20

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
06	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					22
07	1643	N	483	-0-	-1160	B	-0-	452	3	31	9	N	28					50
08	1271	N	381	-0-	-890	B	-0-	381	3			N	-0-					50
09	900	N	274	-0-	-626	B	-0-	274	3			N	-0-					50
10	496	N	433	-0-	-63	B	-0-	433	3			N	-0-					50
*11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					50

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
06	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	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-

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
06	1140	N	640	-0-	-500	B	-0-	640	3			Y	-0-					3
07	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1656	3	72	9	Y	65	68	1			-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	B	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	2	9	Y	2					2
10	1736	N	1644	-0-	-92	B	-0-	1644	3			Y	-0-					2
11	1170	N	1144	-0-	-26	B	-0-	1144	3			Y	-0-					2

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
06	510	N	448	-0-	-62	B	-0-	448	3			Y	-0-					5
07	527	N	332	-0-	-195	B	-0-	324	3	8	9	Y	7	11	1			1
08	527	N	374	-0-	-153	B	-0-	373	3	1	9	Y	1					2
09	450	N	325	-0-	-125	B	-0-	325	3			Y	-0-					2
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			Y	-0-					2
11	360	N	334	-0-	-26	B	-0-	334	3			Y	-0-					2

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
06	180	N	133	-0-	-47	B	-0-	133	3			Y	-0-					10
07	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	3			Y	-0-					10
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			Y	-0-					10
09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			Y	-0-					10
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-					10
*11	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			Y	-0-	9	1			1

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
06	720	X	642	-0-	-78	B	-0-	642	3			Y	-0-					63
07	744	X	598	-0-	-146	B	-0-	598	3			Y	-0-	1	1			62
08	640	X	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			Y	-0-					62
09	601	X	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			Y	-0-					62
10	620	X	407	-0-	-213	B	-0-	407	3			Y	-0-					62
11	600	X	433	-0-	-167	B	-0-	433	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
06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					40
07	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	117	9	N	106	113	1			33
08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1427	3	11	9	N	10					43
09	1110	N	828	-0-	-282	B	-0-	819	3	9	9	N	8					51
10	1302	N	795	-0-	-507	B	-0-	785	3	10	9	N	9					60
11	1380	N	712	-0-	-668	B	-0-	708	3	4	9	N	4					64

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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			Y	-0-					21
07	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	58	9	Y	53	74	1			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	10	9	Y	9					9
09	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	3	9	Y	3					12
10	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1499	3	3	9	Y	3					15
11	1140	N	990	-0-	-150	B	-0-	990	3			Y	-0-					15

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
06	930	N	885	-0-	-45	B	-0-	885	3			N	-0-					60
07	651	N	590	-0-	-61	B	-0-	590	3			N	-0-					60
08	868	N	268	-0-	-600	B	-0-	268	3			N	-0-					60
09	900	N	175	-0-	-725	B	-0-	175	3			N	-0-					60
10	589	N	456	-0-	-133	B	-0-	456	3			N	-0-					60
*11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					60

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
06	1590	N	1126	-0-	-464	B	-0-	1126	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1140	-0-	-255	B	-0-	1140	2			Y	-0-					17
08	1302	N	1292	-0-	-10	B	-0-	1292	2			Y	-0-					17
09	1140	N	1026	-0-	-114	B	-0-	1026	2			Y	-0-					17
10	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1313	2	4	9	Y	4					21
11	1260	N	1167	-0-	-93	B	-0-	1164	2	3	9	Y	3					24

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					30
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	92	3	144	9	Y	131	161	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2220	X	815	-0-	-1405	B	-0-	815	3			N	-0-					120
07	4154	X	2301	-0-	-1853	B	-0-	2301	3			N	-0-					120
08	4154	X	2607	-0-	-1547	B	-0-	2607	3			N	-0-					120
09	4020	X	2234	-0-	-1786	B	-0-	2234	3			N	-0-					120
10	3141	X	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3			N	-0-					120
11	2520	X	1752	-0-	-768	B	-0-	1752	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
06	240	N	6	-0-	-234	B	-0-	6	2			N	-0-					130
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	285	2	85	9	N	77	180	1			27
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					27
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					27
10	372	N	215	-0-	-157	B	-0-	215	2			N	-0-					27
11	240	N	96	-0-	-144	B	-0-	96	2			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
06	630	N	300	-0-	-330	B	-0-	289	2	11	9	N	10					40
07	992	N	919	-0-	-73	B	-0-	732	2	187	9	N	170	173	1			37
08	806	N	580	-0-	-226	B	-0-	580	2			N	-0-					37
09	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					37
10	930	N	608	-0-	-322	B	-0-	608	2			N	-0-					37
11	570	N	501	-0-	-69	B	-0-	501	2			N	-0-					37

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
06	1650	N	1156	-0-	-494	B	-0-	1154	3	2	9	Y	2					17
07	1302	N	1077	-0-	-225	B	-0-	1074	3	3	9	Y	3	7	1			13
08	1147	N	1062	-0-	-85	B	-0-	1061	3	1	9	Y	1					14
09	1110	N	1078	-0-	-32	B	-0-	1076	3	2	9	Y	2					16
10	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					18
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3			Y	-0-	7	1			11

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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			Y	-0-					34
07	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			Y	-0-	25	1			9
08	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	962	3	1	9	Y	1					10
09	1140	N	926	-0-	-214	B	-0-	914	3	12	9	Y	11					21
10	992	N	884	-0-	-108	B	-0-	877	3	7	9	Y	6					27
11	930	N	703	-0-	-227	B	-0-	694	3	9	9	Y	8					35

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	1144	-0-	-86	B	-0-	1138	3	6	9	Y	5					19
07	1271	N	1199	-0-	-72	B	-0-	1189	3	10	9	Y	9	22	1			6
08	1147	N	1024	-0-	-123	B	-0-	1021	3	3	9	Y	3					9
09	1140	N	864	-0-	-276	B	-0-	860	3	4	9	Y	4					13
10	1209	N	1151	-0-	-58	B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					15
11	990	N	913	-0-	-77	B	-0-	913	3			Y	-0-	1	1			14

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1598	-0-	-82	B	-0-	1589	3	9	9	Y	8					36
07	1674	N	1654	-0-	-20	B	-0-	1637	3	17	9	Y	15	36	1			15
08	1798	N	1512	-0-	-286	B	-0-	1505	3	7	9	Y	6					21
09	1590	N	1315	-0-	-275	B	-0-	1307	3	8	9	Y	7					28
10	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2105	3	11	9	Y	10					38
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	B	-0-	3437	3	58	9	Y	53	91	1			-0-

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
06	2790	X	2099	-0-	-691	B	-0-	2097	3	2	9	Y	2					7
07	2883	X	2330	-0-	-553	B	-0-	2327	3	3	9	Y	3	8	1			2
08	3038	X	2640	-0-	-398	B	-0-	2638	3	2	9	Y	2					4
09	2790	X	2746	-0-	-44	B	-0-	2744	3	2	9	Y	2					6
10	2604	X	2352	-0-	-252	B	-0-	2350	3	2	9	Y	2					8
11	2550	X	2066	-0-	-484	B	-0-	2063	3	3	9	Y	3	11	1			-0-

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
06	1893	X	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			Y	-0-					10
07	1767	X	939	-0-	-828	B	-0-	885	3	54	9	Y	49	50	1			9
08	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1799	3	8	9	Y	7					16
09	1170	N	838	-0-	-332	B	-0-	808	3	30	9	Y	27					43
10	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1637	3	35	9	Y	32					75
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2393	3	24	9	Y	22					97

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
06	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1661	3	2	9	Y	2					10
07	1678	X	1678	-0-	-0- B	-0-	1674	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1884	3	2	9	Y	2					7
09	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1721	3	2	9	Y	2					9
10	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1835	3	2	9	Y	2					11
*11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			Y	-0-	2	1			9

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2013	-0-	-327 B	-0-	2011	3	2	9	Y	2					9
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2231	3	4	9	Y	4	9	1			4
08	2077	N	1976	-0-	-101 B	-0-	1975	3	1	9	Y	1					5
09	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2231	3	2	9	Y	2					7
10	2232	N	2161	-0-	-71 B	-0-	2159	3	2	9	Y	2					9
*11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-	8	1			1

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	457	-0-	-953 B	-0-	457	3			Y	-0-					17
07	1054	X	769	-0-	-285 B	-0-	763	3	6	9	Y	5	21	1			1
08	1271	X	658	-0-	-613 B	-0-	658	3			Y	-0-					1
09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2
10	1271	X	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	3			Y	-0-					2
11	750	X	391	-0-	-359 B	-0-	391	3			Y	-0-					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					32
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	95	3	2	9	Y	2					34

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
06	1201	X	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-					19
07	1178	X	872	-0-	-306 B	-0-	870	3	2	9	Y	2	3	1			18
08	1271	N	1068	-0-	-203 B	-0-	1068	3			Y	-0-					18
09	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	1044	3			Y	-0-					18
10	868	N	503	-0-	-365 B	-0-	503	3			Y	-0-					18
11	1020	N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			Y	-0-					18

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
06	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	136	3	3	9	Y	3					10
07	651	N	214	-0-	-437 B	-0-	177	3	37	9	Y	34	44	1			-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	351	3	10	9	Y	9					9

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
06	1440	N	1260	-0-	-180 B	-0-	1260	3			Y	-0-					47
07	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1205	3	1	9	Y	1	6	1			42
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			Y	-0-					42
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					42
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			Y	-0-					42
11	1050	N	985	-0-	-65 B	-0-	985	3			Y	-0-					42

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
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			Y	-0-					75
07	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			Y	-0-					75
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			Y	-0-					75
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	615	2			Y	-0-					75
10	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	565	2			Y	-0-					75
11	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	678	2	8	9	Y	7					82

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	258	-0-	-222 B	-0-	258	3			Y	-0-					22
07	496	X	206	-0-	-290 B	-0-	206	3			Y	-0-					22
08	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	127	3	3	9	Y	3					25
09	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	94	3			Y	-0-					25
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			Y	-0-					25
*11	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3845	3	61	9	Y	55					80

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	889	-0-	-401 B	-0-	876	3	13	9	Y	12					48
07	1550	X	855	-0-	-695 B	-0-	757	3	98	9	Y	89	118	1			19
08	1395	N	653	-0-	-742 B	-0-	653	3			Y	-0-					19
09	900	N	566	-0-	-334 B	-0-	566	3			Y	-0-					19
10	868	N	609	-0-	-259 B	-0-	609	3			Y	-0-					19
*11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1060	3	18	9	Y	16					35

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	3			Y	-0-					110
07	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	3			Y	-0-	81	1			29
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1184	3	6	9	Y	5					34
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41					75
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1215	3	29	9	Y	26					101
*11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1156	3	13	9	Y	12					113

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9145	X	9145	-0-	-0- B	-0-	9145	3			N	-0-					27
07	7631	X	7631	-0-	-0- B	-0-	7631	3			N	-0-					27
08	7056	X	7056	-0-	-0- B	-0-	7056	3			N	-0-					27
09	6780	X	6065	-0-	-715 B	-0-	6065	3			N	-0-					27
10	8358	X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	3			N	-0-					27
*11	8409	X	8409	-0-	-0- B	-0-	8409	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					19
*11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

06	11100	X	10472	-0-	-628	B	-0-	10463	3	9	9	Y	8					31
07	11625	X	10749	-0-	-876	B	-0-	10732	3	17	9	Y	15	37	1			9
08	11501	X	10585	-0-	-916	B	-0-	10577	3	8	9	Y	7					16
09	11130	X	10248	-0-	-882	B	-0-	10239	3	9	9	Y	8					24
10	11098	X	10786	-0-	-312	B	-0-	10777	3	9	9	Y	8					32
11	10470	X	10372	-0-	-98	B	-0-	10372	3			Y	-0-	26	1			6

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

06	9651	X	9651	-0-	-0-	B	-0-	9644	3	7	9	Y	6					19
07	10106	X	9930	-0-	-176	B	-0-	9918	3	12	9	Y	11	27	1			3
08	10199	X	8901	-0-	-1298	B	-0-	8897	3	4	9	Y	4					7
09	9870	X	8682	-0-	-1188	B	-0-	8675	3	7	9	Y	6					13
10	10199	X	9778	-0-	-421	B	-0-	9771	3	7	9	Y	6					19
11	9660	X	8490	-0-	-1170	B	-0-	8480	3	10	9	Y	9	23	1			5

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

06	10260	X	9115	-0-	-1145	B	-0-	8941	3	174	9	N	158					165
07	9044	X	9044	-0-	-0-	B	-0-	8909	3	135	9	N	123	188	1			100
08	10199	X	7049	-0-	-3150	B	-0-	6896	3	153	9	N	139	191	1			48
09	9870	X	9426	-0-	-444	B	-0-	9290	3	136	9	N	124					172
10	10199	X	8453	-0-	-1746	B	-0-	8317	3	136	9	N	124	191	1			105
11	9120	X	8641	-0-	-479	B	-0-	8468	3	173	9	N	157	190	1			72

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	110	3	22	9	Y	20					20
09	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	886	3	46	9	Y	42					62
10	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	3898	3	210	9	Y	191	174	1			79
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-	4991	3	173	9	Y	157					236

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

06	7830	X	7724	-0-	-106	B	-0-	7614	3	110	9	N	100					122
07	8082	X	8082	-0-	-0-	B	-0-	7858	3	224	9	N	204	190	1			136
08	8339	X	7971	-0-	-368	B	-0-	7890	3	81	9	N	74					210
09	8070	X	7082	-0-	-988	B	-0-	6991	3	91	9	N	83	183	1			110
10	8339	X	7354	-0-	-985	B	-0-	7260	3	94	9	N	85					195
11	7830	X	6937	-0-	-893	B	-0-	6893	3	44	9	N	40					235

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

06	19915	X	19915	-0-	-0-	B	-0-	19915	3			N	-0-					150
07	13421	X	13421	-0-	-0-	B	-0-	13421	3			N	-0-					150
08	20418	X	20418	-0-	-0-	B	-0-	20418	3			N	-0-					150
09	19480	X	19480	-0-	-0-	B	-0-	19480	3			N	-0-					150
10	16834	X	16834	-0-	-0-	B	-0-	16834	3			N	-0-					150
*11	13788	X	13788	-0-	-0-	B	-0-	13788	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
06	7650	X	7495	-0-	-155 B	-0-	7464	3	31	9	N	28					95
07	7905	X	7540	-0-	-365 B	-0-	7279	3	261	9	N	237	188	1			144
08	8122	X	7296	-0-	-826 B	-0-	7216	3	80	9	N	73					217
09	7860	X	7091	-0-	-769 B	-0-	7008	3	83	9	N	75	188	1			104
10	8122	X	7930	-0-	-192 B	-0-	7869	3	61	9	N	55					159
11	7500	X	6629	-0-	-871 B	-0-	6599	3	30	9	N	27					186

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
06	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	17929	3	243	9	N	221	191	1			94
07	17794	X	17667	-0-	-127 B	-0-	17503	3	164	9	N	149	154	1			89
08	18755	X	17720	-0-	-1035 B	-0-	17531	3	189	9	N	172	167	1			94
09	18180	X	16499	-0-	-1681 B	-0-	16370	3	129	9	N	117					211
10	18786	X	16674	-0-	-2112 B	-0-	16370	3	304	9	N	276	381	1			106
11	18180	X	15617	-0-	-2563 B	-0-	15418	3	199	9	N	181	187	1			100

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
06	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	7758	3	92	9	N	84	172	1			45
07	8093	X	8093	-0-	-0- B	-0-	7983	3	110	9	N	100	72	1			73
08	9455	X	8539	-0-	-916 B	-0-	8443	3	96	9	N	87					160
09	9150	X	8512	-0-	-638 B	-0-	8396	3	116	9	N	105	184	1			81
10	9455	X	9288	-0-	-167 B	-0-	9168	3	120	9	N	109					190
11	8250	X	7692	-0-	-558 B	-0-	7568	3	124	9	N	113	192	1			111

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
06	13530	X	11118	-0-	-2412 B	-0-	10952	3	166	9	N	151	184	1			75
07	13981	X	10861	-0-	-3120 B	-0-	10742	3	119	9	N	108	83	1			100
08	13981	X	11182	-0-	-2799 B	-0-	11051	3	131	9	N	119					219
09	13500	X	10543	-0-	-2957 B	-0-	10360	3	183	9	N	166	185	1			200
10	11966	X	11909	-0-	-57 B	-0-	11745	3	164	9	N	149	188	1			161
11	11130	X	9746	-0-	-1384 B	-0-	9589	3	157	9	N	143	190	1			114

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
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41 B	-0-	1	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1269	-0-	-126 B	-0-	1	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41 B	-0-	1	1	1248	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
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	575	2	N	2					141
							2	9									
07	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	1	1	613	2	N	-0-					141
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	1	1	578	2	N	13	141	1			13
							14	9									
09	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	1	1	555	2	N	8					21
							9	9									
10	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	1	1	551	2	N	7					28
							8	9									
11	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	1	1	543	2	N	10					38
							11	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
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	1 120	1 9	661	2	N	109	157	1			81
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	1 118	1 9	704	2	N	107	151	1			37
08	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	1 110	1 9	665	2	N	100					137
09	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	1 109	1 9	639	2	N	99	148	1			88
10	837	N	698	-0-	-139 B	-0-	1 63	1 9	634	2	N	57					145
11	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	1 96	1 9	624	2	N	87	156	1			76

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
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	1 43	1 9	345	2	N	39	149	1			35
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	1 66	1 9	368	2	N	60					95
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	1 50	1 9	347	2	N	45					140
09	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	1 51	1 9	333	2	N	46	155	1			31
10	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	1 52	1 9	331	2	N	47					78
11	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	1 55	1 9	326	2	N	50					128

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
06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1 363	1 9	1007	2	N	330	170	1			231
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1 331	1 9	1072	2	N	301	302	1			230
08	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1 392	1 9	1012	2	N	356	338	1			248
09	1380	N	1307	-0-	-73 B	-0-	1 334	1 9	972	2	N	304	327	1			225
10	1395	N	1243	-0-	-152 B	-0-	1 277	1 9	965	2	N	252	301	1			176
11	1350	N	1130	-0-	-220 B	-0-	1 179	1 9	950	2	N	163	288	1			51

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
06	14850	X	10296	-0-	-4554 B	-0-	521 144	1 9	9631	2	N	131	188	1	1	8	97
07	14973	X	12771	-0-	-2202 B	-0-	605 108	1 9	12058	2	N	98					195
08	14291	X	10847	-0-	-3444 B	-0-	622 103	1 9	10122	2	N	94	177	1	25	8	87
09	13830	X	10820	-0-	-3010 B	-0-	565 124	1 9	10131	2	N	113					200
10	14291	X	11916	-0-	-2375 B	-0-	593 153	1 9	11170	2	N	139	187	1	17	8	135
*11	12360	X	10046	-0-	-2314 B	-0-	540 141	1 9	9365	2	N	128	36	8			227

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20040	X	16307	-0-	-3733	B	-0-	829	1	15323	2	N	141	187	1			114
								155	9									
07	20584	X	16678	-0-	-3906	B	-0-	790	1	15731	2	N	143	177	1			80
								157	9									
08	20584	X	13561	-0-	-7023	B	-0-	773	1	12593	2	N	177	182	1	25	8	50
								195	9									
09	19920	X	15042	-0-	-4878	B	-0-	785	1	14096	2	N	146	1	8			195
								161	9									
10	19282	X	16178	-0-	-3104	B	-0-	802	1	15097	2	N	254	377	1	17	8	55
								279	9									
*11	16320	X	15044	-0-	-1276	B	-0-	810	1	14062	2	N	156	36	8			175
								172	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1136	2	N	8					118
								9	9									
07	1550	N	1324	-0-	-226	B	-0-	247	1	1073	2	N	4					122
								4	9									
08	1519	N	949	-0-	-570	B	-0-	949	2			N	-0-					122
09	1380	N	967	-0-	-413	B	-0-	967	2			N	-0-					122
10	1333	N	696	-0-	-637	B	-0-	693	2	3	9	N	3					125
*11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	358	2	3	9	N	3					128

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1487	3	N	33					75
								36	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1821	3	N	15					90
								17	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1859	3	N	10					100
								11	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1708	3	N	-0-					100
10	1922	N	1155	-0-	-767	B	-0-	62	1	1093	3	N	-0-					100
11	1920	N	1209	-0-	-711	B	-0-	48	1	1161	3	N	-0-					100

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			Y	-0-					30
07	1271	N	1156	-0-	-115	B	-0-	1156	2			Y	-0-					30
08	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2			Y	-0-					30
09	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2			Y	-0-					30
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			Y	-0-					30
11	1350	N	1303	-0-	-47	B	-0-	1303	2			Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			Y	-0-					26
07	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			Y	-0-					26
08	713	N	151	-0-	-562	B	-0-	151	2			Y	-0-					26
09	840	N	121	-0-	-719	B	-0-	121	2			Y	-0-					26
10	775	N	188	-0-	-587	B	-0-	188	2			Y	-0-					26
*11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			Y	-0-					20
07	899	N	514	-0-	-385	B	-0-	514	2			Y	-0-					20
08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			Y	-0-					20
09	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			Y	-0-					20
*10	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			Y	-0-					20
11	840	N	651	-0-	-189	B	-0-	651	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

06	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	34	1	486	2	N	-0-					145
07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	37	1	514	2	N	29					174
								32	9									
08	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	36	1	509	2	N	-0-					174
09	510	N	370	-0-	-140	B	-0-	25	1	345	2	N	-0-					174
10	589	N	450	-0-	-139	B	-0-	30	1	420	2	N	-0-					174
11	540	N	477	-0-	-63	B	-0-	33	1	444	2	N	-0-					174

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	42	1	573	2	Y	4					4
								4	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	71	1	989	2	Y	5					9
								6	9									
*11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	39	1	522	2	Y	3					12
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1064	-0-	-106	B	-0-	70	1	988	2	N	5					87
								6	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1134	2	N	-0-					87
08	1333	N	1238	-0-	-95	B	-0-	81	1	1143	2	N	13					100
								14	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1078	2	N	12					112
								13	9									
10	1209	N	1121	-0-	-88	B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					112
11	1200	N	999	-0-	-201	B	-0-	69	1	930	2	N	-0-	107	1			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					70
07	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					70
08	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	63	1	885	2	Y	-0-					70
09	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	63	1	875	2	Y	15					85
								17	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	64	1	894	2	Y	-0-					85
*11	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	64	1	858	2	Y	9					94
								10	9									

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
06	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	58	1	819	2	N	-0-					37
07	992	N	770	-0-	-222	B	-0-	51	1	719	2	N	-0-					37
08	992	N	573	-0-	-419	B	-0-	38	1	535	2	N	-0-					37
09	870	N	358	-0-	-512	B	-0-	24	1	334	2	N	-0-					37
10	775	N	571	-0-	-204	B	-0-	38	1	533	2	N	-0-					37
11	540	N	492	-0-	-48	B	-0-	34	1	458	2	N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					45
07	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	50	1	700	2	N	-0-					45
08	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	75	1	1012	2	N	2					47
							2	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162 B	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					47
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					47
*11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					47

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
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					16
07	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	90	1	1255	2	N	-0-					16
08	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	91	1	1281	2	N	-0-					16
09	1320	N	1317	-0-	-3 B	-0-	89	1	1228	2	N	-0-					16
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1263	2	N	41					57
							45	9									
11	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	89	1	1203	2	N	6					63
							7	9									

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	42	1	591	2	N	-0-					134
07	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	41	1	572	2	N	-0-	131	1			3
08	713	N	324	-0-	-389 B	-0-	21	1	297	2	N	5					8
							6	9									
09	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	37	1	514	2	N	12					20
							13	9									
10	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	38	1	535	2	N	10					30
							11	9									
*11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	N	12					42
							13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

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
06	2400	N	2319	-0-	-81 B	-0-	150	1	2136	2	N	30					91
							33	9									
07	2511	N	1861	-0-	-650 B	-0-	122	1	1702	2	N	34					125
							37	9									
08	2480	N	2422	-0-	-58 B	-0-	158	1	2222	2	N	38	1	8			162
							42	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	154	1	2126	2	N	41					203
							45	9									
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	157	1	2190	2	N	38	178	1			63
							42	9									
11	2340	N	2249	-0-	-91 B	-0-	152	1	2056	2	N	37					100
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1663	2	Y	8					8
								9	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1980	2	Y	-0-					8
09	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1680	2	Y	-0-					8
10	1798	N	139	-0-	-1659	B	-0-	15	1	124	2	Y	-0-	8	1			-0-
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1936	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	50	1	709	2	Y	4	75	1			17
								4	9									
07	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	61	1	851	2	Y	3					20
								3	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					20
09	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					20
10	930	N	784	-0-	-146	B	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					20
11	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					20

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

06	570	N	484	-0-	-86	B	-0-	31	1	446	2	N	6					190
								7	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	38	1	530	2	N	5					195
								6	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	35	1	494	2	N	-0-					195
09	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	35	1	487	2	N	6	177	1			24
								7	9									
10	589	N	512	-0-	-77	B	-0-	34	1	474	2	N	4	5	1			23
								4	9									
11	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	34	1	454	2	N	7					30
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	42	1	602	2	N	12					189
							13	9									
07	744	N	656	-0-	-88 B	-0-	43	1	602	2	N	10	174	1			25
							11	9									
08	775	N	612	-0-	-163 B	-0-	40	1	561	2	N	10					35
							11	9									
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	48	1	665	2	N	15					50
							17	9									
10	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	42	1	590	2	N	15					65
							17	9									
*11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	43	1	577	2	N	12					77
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	45	1	635	2	Y	5	61	1			11
							6	9									
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	48	1	672	2	Y	3					14
							3	9									
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	48	1	678	2	Y	4					18
							4	9									
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	46	1	636	2	Y	5					23
							6	9									
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	48	1	670	2	Y	5					28
							6	9									
11	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	46	1	619	2	Y	12					40
							13	9									

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
06	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	42	1	593	2	Y	26					59
							29	9									
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	45	1	627	2	Y	-0-					59
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					59
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					59
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	49	1	677	2	Y	19	62	1			16
							21	9									
*11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					16

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
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					39
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					39
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	15					54
							17	9									
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					54
*11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	9					63
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	80	1 3 9	1090	2	N	3					73
07	1116	N	1071	-0-	-45	B	-0-	71	1 6 9	994	2	N	5					78
08	1519	N	1067	-0-	-452	B	-0-	70	1 7 9	990	2	N	6					84
09	1170	N	985	-0-	-185	B	-0-	66	1 6 9	913	2	N	5					89
10	1085	N	1003	-0-	-82	B	-0-	67	1 3 9	933	2	N	3					92
11	1020	N	958	-0-	-62	B	-0-	66	1 3 9	889	2	N	3					95

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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	75	1 7 9	1061	2	N	6	164	1			11
07	1178	N	1155	-0-	-23	B	-0-	77	1 7 9	1071	2	N	6					17
08	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	80	1 11 9	1125	2	N	10					27
09	1140	N	1129	-0-	-11	B	-0-	76	1 10 9	1043	2	N	9					36
10	1147	N	1039	-0-	-108	B	-0-	69	1 10 9	960	2	N	9					45
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	81	1 10 9	1089	2	N	9					54

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
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	71	1 6 9	1011	2	N	5					82
07	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	69	1 44 9	961	2	N	40					122
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	74	1 13 9	1048	2	N	12					134
09	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	73	1 3 9	1004	2	N	3					137
10	1085	N	926	-0-	-159	B	-0-	62	1 3 9	861	2	N	3					140
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	80	1 6 9	1078	2	N	5					145

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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	72	1 2 9	1023	2	N	2					25
07	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	73	1 3 9	1016	2	N	3					28
08	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	74	1 3 9	1044	2	N	3	2	8			29
09	1110	N	941	-0-	-169	B	-0-	63	1 3 9	875	2	N	3					32
10	1085	N	463	-0-	-622	B	-0-	31	1 3 9	429	2	N	3					35
11	1080	N	477	-0-	-603	B	-0-	33	1 2 9	442	2	N	2					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1613	2	Y	12	38	1			12
								13	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	B	-0-	118	1	1643	2	Y	14					26
								15	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1682	2	Y	4					30
								4	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1303	2	Y	3					33
								3	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1645	2	Y	15	37	1			11
								17	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1600	2	Y	8					19
								9	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
06	1620	N	1617	-0-	-3	B	-0-	106	1	1499	2	Y	11					11
								12	9									
07	1705	N	1603	-0-	-102	B	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-					11
08	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1513	2	Y	25	34	1			2
								28	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1390	2	Y	6					8
								7	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1536	2	Y	26					34
								29	9									
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1460	2	Y	8					42
								9	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
06	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	68	1	962	2	N	3					30
								3	9									
07	1178	N	1024	-0-	-154	B	-0-	68	1	947	2	N	8					38
								9	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	69	1	977	2	N	9					47
								10	9									
09	1020	N	512	-0-	-508	B	-0-	34	1	475	2	N	3					50
								3	9									
10	1023	N	667	-0-	-356	B	-0-	44	1	614	2	N	8					58
								9	9									
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1146	2	N	12					70
								13	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	60	1	848	2	N	72					192
								79	9									
07	1147	N	800	-0-	-347	B	-0-	53	1	747	2	N	-0-					192
08	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	61	1	861	2	N	1	176	1			17
								1	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1038	2	N	-0-					17
10	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1159	2	N	11					28
								12	9									
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	72	1	977	2	N	-0-					28

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
06	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	65	1	920	2	N	-0-					110
07	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	71	1	986	2	N	-0-	50	1			60
08	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	66	1	937	2	N	-0-					60
09	990	N	844	-0-	-146	B	-0-	57	1	787	2	N	-0-					60
10	1054	N	721	-0-	-333	B	-0-	48	1	673	2	N	-0-					60
11	960	N	688	-0-	-272	B	-0-	47	1	641	2	N	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1860	N	1495	-0-	-365 B	-0-	98	1	1397	2	N	-0-					56
07	1922	N	1471	-0-	-451 B	-0-	95	1	1322	2	N	49					105
							54	9									
08	1922	N	1299	-0-	-623 B	-0-	86	1	1207	2	N	5	2	8			108
							6	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	107	1	1481	2	N	1					109
							1	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	6					115
							7	9									
*11	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	106	1	1432	2	N	22					137
							24	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
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					118
07	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	86	1	1204	2	N	7					125
							8	9									
08	1302	N	1272	-0-	-30 B	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					125
09	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	84	1	1158	2	N	2					127
							2	9									
10	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	85	1	1185	2	N	10					137
							11	9									
11	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					137

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
06	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	62	1	878	2	N	-0-					20
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	71	1	993	2	N	-0-					20
08	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	72	1	1010	2	N	-0-					20
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	64	1	885	2	N	38					58
							42	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	70	1	974	2	N	15					73
							17	9									
11	1050	N	930	-0-	-120 B	-0-	64	1	866	2	N	-0-					73

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
06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	78	1	1114	2	Y	2					73
							2	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	73	1	1023	2	Y	2					75
							2	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	75	1	1059	2	Y	8					83
							9	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	67	1	928	2	Y	9					92
							10	9									
10	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	72	1	1004	2	Y	2					94
							2	9									
11	1110	N	1015	-0-	-95 B	-0-	69	1	938	2	Y	7					101
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	96	1	1356	2	Y	14					69
							15	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	89	1	1238	2	Y	58	85	1			42
							64	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	104	1	1462	2	Y	47	2	8			87
							52	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	95	1	1317	2	Y	42					129
							46	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1352	2	Y	51					180
							56	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	94	1	1275	2	Y	52	158	1			74
							57	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	148	1	2107	2	Y	2					13
							2	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	153	1	2137	2	Y	27					40
							30	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	153	1	2162	2	Y	19	2	8			57
							21	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	149	1	2054	2	Y	3					60
							3	9									
10	2325	N	1656	-0-	-669 B	-0-	111	1	1543	2	Y	2					62
							2	9									
*11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	163	1	2204	2	Y	40	69	1			33
							44	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2441	-0-	-109 B	-0-	163	1	2250	2	Y	25					43
							28	9									
07	2604	N	2447	-0-	-157 B	-0-	165	1	2256	2	Y	24					67
							26	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	161	1	2208	2	Y	23	2	8			88
							25	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	155	1	2081	2	Y	10	84	1			14
							11	9									
10	2449	N	2442	-0-	-7 B	-0-	166	1	2265	2	Y	10					24
							11	9									
11	2310	N	2308	-0-	-2 B	-0-	160	1	2113	2	Y	32					56
							35	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	140	1	1993	2	Y	24	124	1			12
							26	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					12
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	99	1	1364	2	Y	1					13
							1	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	112	1	1558	2	Y	35					48
							39	9									
11	1440	N	1078	-0-	-362 B	-0-	74	1	1002	2	Y	2					50
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	19	1	259	2	N	-0-					25
08	341	N	238	-0-	-103	B	-0-	16	1	222	2	N	-0-					25
09	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	20	1	274	2	N	-0-					25
10	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	50	1	697	2	N	52					77
								57	9									
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					77

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

06	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1041	2	N	6					15
								7	9									
07	992	N	975	-0-	-17	B	-0-	65	1	910	2	N	-0-					15
08	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	71	1	996	2	N	-0-					15
09	1110	N	895	-0-	-215	B	-0-	60	1	826	2	N	8					23
								9	9									
10	961	N	762	-0-	-199	B	-0-	51	1	711	2	N	-0-					23
11	1020	N	1004	-0-	-16	B	-0-	69	1	927	2	N	7					30
								8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

06	870	N	807	-0-	-63	B	-0-	54	1	753	2	N	-0-					48
07	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1047	2	N	-0-					48
08	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1076	2	N	17					65
								19	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1037	2	N	-0-					65
10	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					65
11	1140	N	1131	-0-	-9	B	-0-	78	1	1050	2	N	3					68
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

06	1830	N	1641	-0-	-189	B	-0-	107	1	1521	2	Y	12					62
								13	9									
07	1860	N	1439	-0-	-421	B	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					62
08	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1693	2	Y	1					63
								1	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1584	2	Y	1					64
								1	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1633	2	Y	54	76	1			42
								59	9									
11	1650	N	1436	-0-	-214	B	-0-	99	1	1336	2	Y	1					43
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

06	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1525	2	N	1					76
								1	9									
07	1829	N	1810	-0-	-19	B	-0-	125	1	1684	2	N	1					77
								1	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1619	2	N	2	2	8			77
								2	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1575	2	N	6					83
								7	9									
10	1798	N	1181	-0-	-617	B	-0-	83	1	1097	2	N	1					84
								1	9									
11	1680	N	1501	-0-	-179	B	-0-	107	1	1386	2	N	7					91
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	876	-0-		-114	B	-0-	57	1	807	2	Y	11					31
									12	9									
07	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	68	1	949	2	Y	2					33
									2	9									
08	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1023	2	Y	3					36
									3	9									
09	1919	N	1919	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1787	2	Y	3					39
									3	9									
10	1051	N	1051	-0-		-0-	B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					39
11	1050	N	931	-0-		-119	B	-0-	64	1	866	2	Y	1					40
									1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

06	1530	N	1474	-0-		-56	B	-0-	97	1	1377	2	N	-0-					85
07	1541	N	1541	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1390	2	N	47					132
									52	9									
08	1532	N	1532	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1429	2	N	2	2	8			132
									2	9									
09	1470	N	1440	-0-		-30	B	-0-	97	1	1342	2	N	1					133
									1	9									
10	1554	N	1554	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1436	2	N	14					147
									15	9									
*11	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1368	2	N	20					167
									22	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

06	1606	N	1606	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-	104	1			23
07	3597	X	3597	-0-		-0-	B	-0-	240	1	3356	2	Y	1					24
									1	9									
08	1626	N	1626	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1484	2	Y	34	3	8			55
									37	9									
09	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1418	2	Y	6					61
									7	9									
10	1829	X	1489	-0-		-340	B	-0-	99	1	1387	2	Y	3					64
									3	9									
11	1770	X	1352	-0-		-418	B	-0-	92	1	1243	2	Y	15					79
									17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

06	1740	N	711	-0-		-1029	B	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					35
07	1798	N	612	-0-		-1186	B	-0-	41	1	570	2	Y	1					36
									1	9									
08	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	39	1	550	2	Y	3					39
									3	9									
09	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	38	1	525	2	Y	4					43
									4	9									
10	620	N	279	-0-		-341	B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					43
*11	723	N	723	-0-		-0-	B	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	68	1	964	2	N	4					91
							4	9									
07	1147	N	760	-0-	-387 B	-0-	51	1	709	2	N	-0-					91
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					91
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	72	1	991	2	N	-0-					91
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	88	1	1229	2	N	-0-					91
11	1320	N	1247	-0-	-73 B	-0-	86	1	1161	2	N	-0-					91

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
06	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	152	1	2157	2	Y	2					56
							2	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	160	1	2238	2	Y	16					72
							18	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	140	1	1978	2	Y	3					75
							3	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	164	1	2265	2	Y	5					80
							6	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	165	1	2304	2	Y	3					83
							3	9									
*11	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	161	1	2176	2	Y	4					87
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	89	1	1268	2	Y	7					88
							8	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	116	1	1622	2	Y	10					98
							11	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	Y	25	93	1			30
							28	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	113	1	1555	2	Y	8					38
							9	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	117	1	1639	2	Y	11					49
							12	9									
*11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	114	1	1540	2	Y	41					90
							45	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	94	1	1333	2	N	-0-					44
07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	117	1	1633	2	N	1					45
							1	9									
08	1736	N	1531	-0-	-205 B	-0-	101	1	1422	2	N	7	2	8			50
							8	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	105	1	1447	2	N	1					51
							1	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	117	1	1630	2	N	-0-					51
*11	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					51

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

06	1860	N	1715	-0-	-145 B	-0-	113	1	1599	2	N	3					35
							3	9									
07	1829	N	1617	-0-	-212 B	-0-	108	1	1507	2	N	2					37
							2	9									
08	1798	N	1697	-0-	-101 B	-0-	112	1	1584	2	N	1					38
							1	9									
09	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					38
10	1612	N	1596	-0-	-16 B	-0-	106	1	1482	2	N	7					45
							8	9									
11	1650	N	1561	-0-	-89 B	-0-	107	1	1452	2	N	2					47
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	94	1	1336	2	N	2					25
							2	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	89	1	1242	2	N	-0-					25
08	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	95	1	1332	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	100	1	1374	2	N	1					26
							1	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	101	1	1411	2	N	8					34
							9	9									
*11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	N	20					54
							22	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

06	1170	N	1005	-0-	-165 B	-0-	66	1	938	2	Y	1					12
							1	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	76	1	1058	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	76	1	1071	2	Y	2					5
							2	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	70	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
10	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					7
11	1110	N	1084	-0-	-26 B	-0-	75	1	1007	2	Y	2					9
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	672	-0-		-108	B	-0-	44	1	624	2	Y	4					56
									4	9									
07	806	N	718	-0-		-88	B	-0-	47	1	651	2	Y	18					74
									20	9									
08	739	N	739	-0-		-0-	B	-0-	48	1	679	2	Y	11	2	8			83
									12	9									
09	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-	53	1	730	2	Y	1					84
									1	9									
10	713	N	475	-0-		-238	B	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					84
11	720	N	447	-0-		-273	B	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					84

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1101	-0-		-99	B	-0-	72	1	1028	2	N	1					64
									1	9									
07	1302	N	995	-0-		-307	B	-0-	66	1	925	2	N	4					68
									4	9									
08	1271	N	1247	-0-		-24	B	-0-	82	1	1162	2	N	3					71
									3	9									
09	1213	N	1213	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1128	2	N	3					74
									3	9									
10	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1166	2	N	2					76
									2	9									
*11	1214	N	1214	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1129	2	N	1					77
									1	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1249	-0-		-461	B	-0-	82	1	1165	2	Y	2					69
									2	9									
07	1798	N	1725	-0-		-73	B	-0-	115	1	1609	2	Y	1					70
									1	9									
08	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1612	2	Y	-0-					70
09	1687	N	1687	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1556	2	Y	16					86
									18	9									
10	1736	N	1558	-0-		-178	B	-0-	104	1	1453	2	Y	1					87
									1	9									
11	1680	N	1518	-0-		-162	B	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-					87

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	67	1	949	2	Y	2					31
									2	9									
07	1240	N	1108	-0-		-132	B	-0-	74	1	1031	2	Y	3					34
									3	9									
08	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1146	2	Y	21	1	8			54
									23	9									
09	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1102	2	Y	1					55
									1	9									
10	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1137	2	Y	-0-					55
11	1200	N	1162	-0-		-38	B	-0-	80	1	1079	2	Y	3					58
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1783	2	Y	1					42
								1	9									
07	1302	N	1137	-0-	-165	B	-0-	76	1	1060	2	Y	1					43
								1	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1446	2	Y	7					50
								8	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1390	2	Y	4					54
								4	9									
10	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	73	1	1021	2	Y	2					56
								2	9									
11	1500	N	1159	-0-	-341	B	-0-	80	1	1078	2	Y	1					57
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

06	3742	X	3742	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3489	2	Y	6					39
								7	9									
07	3720	X	3658	-0-	-62	B	-0-	242	1	3377	2	Y	35					74
								39	9									
08	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3407	2	Y	12	2	8			84
								13	9									
09	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3192	2	Y	22	81	1			25
								24	9									
10	3751	X	3093	-0-	-658	B	-0-	205	1	2860	2	Y	25					50
								28	9									
11	3630	X	668	-0-	-2962	B	-0-	46	1	619	2	Y	3					53
								3	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

06	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					88
07	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1582	2	Y	19	93	1			14
								21	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1410	2	Y	8	2	8			20
								9	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1349	2	Y	3					23
								3	9									
10	1705	N	1505	-0-	-200	B	-0-	104	1	1392	2	Y	8	30	1			1
								9	9									
11	1470	N	1414	-0-	-56	B	-0-	100	1	1301	2	Y	12					13
								13	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

06	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					89
07	1891	N	1795	-0-	-96	B	-0-	120	1	1675	2	N	-0-					89
08	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1784	2	N	-0-					89
09	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1673	2	N	-0-					89
10	1798	N	1688	-0-	-110	B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					89
11	1860	N	1713	-0-	-147	B	-0-	118	1	1595	2	N	-0-					89

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	B	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2209	N	2209	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2053	2	N	10					145
									11	9									
07	2244	N	2244	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2080	2	N	14					159
									15	9									
08	2294	N	2186	-0-		-108	B	-0-	144	1	2031	2	N	10					169
									11	9									
09	2220	N	2081	-0-		-139	B	-0-	140	1	1934	2	N	6					175
									7	9									
10	2307	N	2307	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2142	2	N	10					185
									11	9									
11	2130	N	1821	-0-		-309	B	-0-	125	1	1689	2	N	6	176	1			15
									7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

06	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1224	2	Y	8					66
									9	9									
07	1566	N	1566	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1452	2	Y	9					75
									10	9									
08	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1399	2	Y	1					76
									1	9									
09	1757	N	1757	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1632	2	Y	6					82
									7	9									
10	1581	N	1532	-0-		-49	B	-0-	101	1	1409	2	Y	20					102
									22	9									
11	1440	N	1418	-0-		-22	B	-0-	97	1	1315	2	Y	5	91	1			16
									6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

06	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					117
07	806	N	679	-0-		-127	B	-0-	49	1	628	2	N	2					119
									2	9									
08	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1254	2	N	61					180
									67	9									
09	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1179	2	N	1					181
									1	9									
10	1306	N	1306	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					181
*11	787	N	787	-0-		-0-	B	-0-	58	1	729	2	N	-0-					179

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

06	1372	N	1372	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-					49
07	1550	N	1228	-0-		-322	B	-0-	82	1	1140	2	Y	5					54
									6	9									
08	1427	N	1427	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1331	2	Y	2	2	8			54
									2	9									
09	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1338	2	Y	1					55
									1	9									
10	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					55
11	1320	N	1276	-0-		-44	B	-0-	88	1	1186	2	Y	2					57
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	111	1	1570	2	N	1					33
							1	9									
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	124	1	1734	2	N	-0-					33
08	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	125	1	1754	2	N	-0-					33
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	122	1	1682	2	N	-0-					33
10	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	124	1	1723	2	N	-0-					33
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	121	1	1635	2	N	67					100
							74	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					67
07	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					67
08	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	73	1	1024	2	N	5					72
							6	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	75	1	1031	2	N	24					96
							26	9									
10	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					96
*11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	78	1	1055	2	N	3					99
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	58	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	56	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	67	1	909	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	N	2					87
							2	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	81	1	1128	2	N	2					89
							2	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	85	1	1204	2	N	37	2	8			124
							41	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	81	1	1120	2	N	1					125
							1	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	N	-0-					125
11	1290	N	1162	-0-	-128 B	-0-	80	1	1082	2	N	-0-					125

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
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					171
07	1581	N	1407	-0-	-174 B	-0-	92	1	1290	2	N	23					194
							25	9									
08	1550	N	1477	-0-	-73 B	-0-	98	1	1377	2	N	2	2	8			194
							2	9									
09	1470	N	1183	-0-	-287 B	-0-	80	1	1103	2	N	-0-	181	1			13
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	108	1	1504	2	N	-0-					13
11	1440	N	1428	-0-	-12 B	-0-	98	1	1323	2	N	6					19
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1817	2	Y	20					39
								22	9									
07	1953	N	1822	-0-	-131	B	-0-	121	1	1686	2	Y	14	42	1			11
								15	9									
08	T. A.		1856	-0-	1856	B	1856	122	1	1722	2	Y	11					22
								12	9									
09	T. A.		1740	-0-	1740	B	3596	117	1	1612	2	Y	10					32
								11	9									
10	T. A.		1829	-0-	1829	B	5425	120	1	1675	2	Y	31	53	1			10
								34	9									
*11	7103	X	1678	-0-	-5425	B	-0-	115	1	1556	2	Y	6					16
								7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1888	2	N	2					137
								2	9									
07	1767	N	1522	-0-	-245	B	-0-	102	1	1420	2	N	-0-					137
08	1581	N	1279	-0-	-302	B	-0-	85	1	1192	2	N	2					139
								2	9									
09	2010	N	1715	-0-	-295	B	-0-	116	1	1597	2	N	2					141
								2	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1374	2	N	65	175	1			31
								72	9									
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1174	2	N	3					34
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					18
07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	61	1	849	2	Y	2					20
								2	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					20
09	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	60	1	826	2	Y	3					23
								3	9									
10	899	N	753	-0-	-146	B	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					23
11	900	N	463	-0-	-437	B	-0-	32	1	430	2	Y	1					24
								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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					161
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1202	2	N	37					198
								41	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1160	2	N	2	172	1	2	8	26
								2	9									
09	1260	N	1071	-0-	-189	B	-0-	76	1	994	2	N	1					27
								1	9									
10	1333	N	1062	-0-	-271	B	-0-	75	1	987	2	N	-0-					27
11	1200	N	1031	-0-	-169	B	-0-	75	1	956	2	N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	48	1	674	2	N	2					114
							2	9									
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	45	1	629	2	N	-0-					114
08	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-					114
09	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	45	1	628	2	N	1					115
							1	9									
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	46	1	642	2	N	2					117
							2	9									
*11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	46	1	623	2	N	3					120
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	918	-0-	-192 B	-0-	60	1	858	2	N	-0-					135
07	1085	N	865	-0-	-220 B	-0-	58	1	805	2	N	2					137
							2	9									
08	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	48	1	671	2	N	-0-					137
09	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	55	1	762	2	N	16					153
							18	9									
10	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	55	1	765	2	N	-0-					153
*11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	674	2	N	-0-					153

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
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					50
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	48	1	675	2	Y	1					51
							1	9									
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	56	1	791	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					51
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					51
*11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	55	1	744	2	Y	-0-					51

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	52	1	733	2	Y	1					24
							1	9									
07	1333	N	843	-0-	-490 B	-0-	55	1	775	2	Y	12					36
							13	9									
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	56	1	789	2	Y	2					38
							2	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	81	1	1112	2	Y	3					41
							3	9									
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	62	1	863	2	Y	4					45
							4	9									
*11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	880	2	Y	3					48
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1431	-0-	-159 B	-0-	94	1	1331	2	N	5					37
							6	9									
07	1643	N	1376	-0-	-267 B	-0-	92	1	1284	2	N	-0-					37
08	1643	N	1190	-0-	-453 B	-0-	78	1	1106	2	N	5					42
							6	9									
09	1440	N	1296	-0-	-144 B	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					42
10	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					42
*11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	104	1	1483	2	Y	184	179	1			169
							202	9									
07	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	120	1	1671	2	Y	170	179	1			160
							187	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0- B	-0-	119	1	1681	2	Y	195	168	1	2	8	185
							215	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	73	1	1014	2	Y	155	180	1			160
							171	9									
10	1612	N	816	-0-	-796 B	-0-	43	1	596	2	Y	161	167	1			154
							177	9									
11	1560	N	697	-0-	-863 B	-0-	37	1	494	2	Y	151	166	1			139
							166	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					146
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	120	1	1679	2	N	-0-					146
08	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	126	1	1782	2	N	2	2	8			146
							2	9									
09	1920	N	1426	-0-	-494 B	-0-	96	1	1328	2	N	2					148
							2	9									
10	1798	N	1410	-0-	-388 B	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					148
11	1860	N	1432	-0-	-428 B	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					148

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					14
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	66	1	922	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					4
09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	58	1	805	2	Y	10					14
							11	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	68	1	953	2	Y	10					24
							11	9									
*11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	65	1	876	2	Y	21	22	1			23
							23	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	55	1	728	2	Y	1					101
							1	9									
07	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	59	1	774	2	Y	-0-					101
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	61	1	805	2	Y	1					102
							1	9									
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	46	1	573	2	Y	1					103
							1	9									
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	62	1	808	2	Y	16	93	1			26
							18	9									
11	840	N	742	-0-	-98 B	-0-	55	1	686	2	Y	1					27
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	85	1	1202	2	Y	2					40
							2	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	88	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	84	1	1190	2	Y	7	43	1			5
							8	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	2	Y	15					20
							17	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	88	1	1231	2	Y	1					21
							1	9									
*11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	88	1	1183	2	Y	9					30
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1	1548	2	Y	38					96
							42	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	103	1	1439	2	Y	7	90	1			13
							8	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	Y	9					22
							10	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	11					33
							12	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	108	1	1508	2	Y	7					40
							8	9									
11	1770	N	1667	-0-	-103 B	-0-	114	1	1541	2	Y	11					51
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

06	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					74
07	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	62	1	872	2	N	-0-					74
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	63	1	890	2	N	31					105
							34	9									
09	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	62	1	856	2	N	1					106
							1	9									
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	64	1	892	2	N	2					108
							2	9									
11	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	64	1	871	2	N	2					110
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1350	N	1306	-0-	-44 B	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					49
07	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					49
08	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	91	1	1288	2	N	-0-					49
09	1320	N	1302	-0-	-18 B	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					49
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	91	1	1273	2	N	16					65
							18	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	84	1	1140	2	N	-0-					65

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

06	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	105	1	1489	2	Y	2					93
							2	9									
07	1643	N	1407	-0-	-236 B	-0-	94	1	1309	2	Y	4					97
							4	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			98
							2	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	106	1	1457	2	Y	2					100
							2	9									
10	1395	N	1177	-0-	-218 B	-0-	79	1	1096	2	Y	2					102
							2	9									
*11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	93	1	1257	2	Y	2					104
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	136	1	1933	2	Y	2					142
							2	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	133	1	1862	2	Y	70					212
							77	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	146	1	2054	2	Y	-0-	187	1			25
09	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	135	1	1862	2	Y	-0-					25
10	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	133	1	1859	2	Y	62					87
							68	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65 B	-0-	132	1	1783	2	Y	-0-					87

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

06	1380	N	1233	-0-	-147 B	-0-	81	1	1152	2	Y	-0-					30
07	1426	N	1252	-0-	-174 B	-0-	84	1	1168	2	Y	-0-					30
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1172	2	Y	37					67
							41	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	84	1	1162	2	Y	4					71
							4	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	89	1	1240	2	Y	5					76
							6	9									
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	85	1	1150	2	Y	13	77	1			12
							14	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					84
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	59	1	824	2	Y	20					104
							22	9									
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	66	1	927	2	Y	1	87	1			18
							1	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					18
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-					18
*11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	71	1	953	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					121
07	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	94	1	1306	2	N	1					122
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	93	1	1305	2	N	25	2	8			145
							28	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	93	1	1280	2	N	1					146
							1	9									
10	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	87	1	1218	2	N	2					148
							2	9									
11	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	88	1	1186	2	N	-0-					148

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

06	2520	N	2079	-0-	-441 B	-0-	137	1	1942	2	N	-0-					80
07	2480	N	2336	-0-	-144 B	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					80
08	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	158	1	2230	2	N	-0-					80
09	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	156	1	2149	2	N	-0-					80
10	2325	N	2165	-0-	-160 B	-0-	140	1	1951	2	N	67					147
							74	9									
*11	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	163	1	2196	2	N	5					152
							6	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

06	1710	N	1479	-0-	-231 B	-0-	97	1	1372	2	Y	9					24
							10	9									
07	1798	N	1593	-0-	-205 B	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-					24
08	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	107	1	1504	2	Y	2					26
							2	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	106	1	1462	2	Y	4					30
							4	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	107	1	1495	2	Y	1					31
							1	9									
*11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	Y	1					32
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

06	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					58
07	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					58
08	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	95	1	1337	2	Y	80					138
							88	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	96	1	1329	2	Y	12	135	1			15
							13	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	26					41
							29	9									
*11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	96	1	1293	2	Y	22					63
							24	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1200	N	1188	-0-	-12 B	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	88	1	1229	2	Y	1					11
							1	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	81	1	1147	2	Y	68	3	8			76
							75	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	89	1	1227	2	Y	1					77
							1	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	90	1	1256	2	Y	41					118
							45	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4 B	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-					118

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
06	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	67	1	957	2	N	-0-					172
07	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	65	1	905	2	N	-0-					172
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	55	1	775	2	N	-0-					172
09	1020	N	899	-0-	-121 B	-0-	58	1	800	2	N	37					209
							41	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	71	1	990	2	N	-0-	180	1			29
*11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	70	1	947	2	N	3					32
							3	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
06	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					23
07	1798	N	1692	-0-	-106 B	-0-	112	1	1559	2	N	19					42
							21	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1558	2	N	65	2	8			105
							72	9									
09	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	108	1	1497	2	N	1					106
							1	9									
10	1705	N	1675	-0-	-30 B	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					106
11	1680	N	1582	-0-	-98 B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					106

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
06	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-					68
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	85	1	1182	2	N	-0-					68
08	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					68
09	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	77	1	1067	2	N	-0-					68
10	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	67	1	936	2	N	-0-					68
11	1170	N	910	-0-	-260 B	-0-	63	1	847	2	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
06	1740	N	1585	-0-	-155 B	-0-	103	1	1467	2	Y	14					66
							15	9									
07	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	100	1	1393	2	Y	-0-					66
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1556	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	107	1	1472	2	Y	-0-					66
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	115	1	1600	2	Y	18					84
							20	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1352	2	Y	13	50	1			10
										14	9									
07	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1358	2	Y	3					13
										3	9									
08	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1446	2	Y	13					26
										14	9									
09	1503	N	1503	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1400	2	Y	2					28
										2	9									
10	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1449	2	Y	10					38
										11	9									
11	1500	N	1478	-0-		-22	B	-0-		101	1	1367	2	Y	9					47
										10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	817	-0-		-53	B	-0-		54	1	762	2	Y	1					36
										1	9									
07	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-		74	1	1031	2	Y	8					44
										9	9									
08	1147	N	1147	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1067	2	Y	4	1	8			47
										4	9									
09	1090	N	1090	-0-		-0-	B	-0-		74	1	1016	2	Y	-0-					47
10	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1058	2	Y	1					48
										1	9									
*11	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1053	2	Y	-0-					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2713	N	2713	-0-		-0-	B	-0-		178	1	2529	2	Y	5					77
										6	9									
07	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1225	2	Y	4					81
										4	9									
08	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1424	2	Y	30	2	8			109
										33	9									
09	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1278	2	Y	4					113
										4	9									
10	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1273	2	Y	17	108	1			22
										19	9									
*11	1277	N	1277	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1189	2	Y	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1165	-0-		-35	B	-0-		76	1	1083	2	Y	5					35
										6	9									
07	1240	N	1182	-0-		-58	B	-0-		79	1	1097	2	Y	5					40
										6	9									
08	1205	N	1205	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1121	2	Y	4					44
										4	9									
09	1161	N	1161	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1077	2	Y	5					49
										6	9									
10	1246	N	1246	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1138	2	Y	24					73
										26	9									
11	1170	N	1129	-0-		-41	B	-0-		78	1	1047	2	Y	4					77
										4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2022	-0-		-198 B	-0-		136	1	1880	2	Y	5					156
									6	9									
07	2418	N	2234	-0-		-184 B	-0-		152	1	2075	2	Y	6					162
									7	9									
08	2051	N	2051	-0-		-0- B	-0-		138	1	1885	2	Y	25	145	1	3	8	39
									28	9									
09	2004	N	2004	-0-		-0- B	-0-		139	1	1862	2	Y	3					42
									3	9									
10	2170	N	2127	-0-		-43 B	-0-		146	1	1974	2	Y	6					48
									7	9									
11	1980	N	1713	-0-		-267 B	-0-		121	1	1585	2	Y	6					54
									7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-		-0- B	-0-		84	1	1142	2	N	134					193
									147	9									
07	1302	N	896	-0-		-406 B	-0-		64	1	831	2	N	1					194
									1	9									
08	1209	N	1142	-0-		-67 B	-0-		69	1	913	2	N	145	185	1	3	8	151
									160	9									
09	1380	N	1227	-0-		-153 B	-0-		84	1	1101	2	N	38					189
									42	9									
10	967	N	967	-0-		-0- B	-0-		68	1	890	2	N	8	181	1			16
									9	9									
11	1110	N	927	-0-		-183 B	-0-		68	1	859	2	N	-0-					16

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. 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
06	2100	N	2041	-0-		-59 B	-0-		134	1	1907	2	Y	-0-					21
07	2201	N	2039	-0-		-162 B	-0-		136	1	1903	2	Y	-0-					21
08	2059	N	2059	-0-		-0- B	-0-		136	1	1922	2	Y	1	1	8			21
									1	9									
09	1916	N	1916	-0-		-0- B	-0-		129	1	1786	2	Y	1					22
									1	9									
10	2046	N	1860	-0-		-186 B	-0-		124	1	1736	2	Y	-0-					22
11	1980	N	818	-0-		-1162 B	-0-		56	1	761	2	Y	1					23
									1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1080	N	1059	-0-		-21 B	-0-		70	1	989	2	N	-0-					95
07	1178	N	1143	-0-		-35 B	-0-		76	1	1067	2	N	-0-					95
08	1168	N	1168	-0-		-0- B	-0-		75	1	1056	2	N	34					129
									37	9									
09	1086	N	1086	-0-		-0- B	-0-		73	1	1010	2	N	3					132
									3	9									
10	1147	N	1136	-0-		-11 B	-0-		76	1	1057	2	N	3					135
									3	9									
11	1140	N	1076	-0-		-64 B	-0-		73	1	986	2	N	15					150
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	14					139
							15	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	67	1	938	2	N	-0-					139
08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	67	1	949	2	N	-0-					139
09	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	66	1	908	2	N	3					142
							3	9									
10	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	65	1	905	2	N	3					145
							3	9									
11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	66	1	887	2	N	-0-					145

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	63	1	901	2	N	14					136
							15	9									
07	1271	N	1016	-0-	-255 B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					136
08	1209	N	956	-0-	-253 B	-0-	63	1	892	2	N	1					137
							1	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	N	20					157
							22	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	94	1	1305	2	N	6					163
							7	9									
*11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	7					170
							8	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1070	-0-	-100 B	-0-	70	1	998	2	N	2					134
							2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	71	1	986	2	N	-0-					134
08	1178	N	960	-0-	-218 B	-0-	63	1	885	2	N	11					145
							12	9									
09	1080	N	1055	-0-	-25 B	-0-	71	1	982	2	N	2					147
							2	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	73	1	1012	2	N	10					157
							11	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	71	1	957	2	N	5					162
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	80	1	1141	2	N	-0-					91
07	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					91
08	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	85	1	1195	2	N	-0-					91
09	1230	N	892	-0-	-338 B	-0-	59	1	809	2	N	22					113
							24	9									
10	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					113
*11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	86	1	1167	2	N	-0-					113

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	115	1	1626	2	N	7					164
							8	9									
07	1860	N	1798	-0-	-62 B	-0-	120	1	1671	2	N	6					170
							7	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1698	2	N	5					175
							6	9									
09	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	114	1	1570	2	N	5					180
							6	9									
10	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	126	1	1753	2	N	20					200
							22	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1646	2	N	2	173	1			29
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	186	1	2635	2	Y	-0-					86
07	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	186	1	2599	2	Y	30					116
							33	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	178	1	2514	2	Y	17	90	1			43
							19	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-					43
10	2790	N	2245	-0-	-545 B	-0-	148	1	2069	2	Y	25					68
							28	9									
11	2610	N	2217	-0-	-393 B	-0-	153	1	2061	2	Y	3					71
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6645	X	6645	-0-	-0- B	-0-	437	1	6208	2	Y	-0-					13
07	10556	X	10556	-0-	-0- B	-0-	705	1	9851	2	Y	-0-					13
08	2104	X	2104	-0-	-0- B	-0-	139	1	1963	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
09	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	273	1	3764	2	Y	1					14
							1	9									
10	10230	X	95	-0-	-10135 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					14
11	9900	X	491	-0-	-9409 B	-0-	34	1	456	2	Y	1					15
							1	9									

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
06	1050	N	894	-0-	-156 B	-0-	60	1	834	2	N	-0-					47
07	992	N	297	-0-	-695 B	-0-	24	1	273	2	N	-0-					47
08	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	54	1	707	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	61	1	791	2	N	1					48
							1	9									
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	54	1	749	2	N	2					50
							2	9									
*11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					50

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
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	103	1	1465	2	N	5					20
							6	9									
07	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	97	1	1356	2	N	3					23
							3	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					23
09	1560	N	1450	-0-	-110 B	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					23
10	1457	N	1408	-0-	-49 B	-0-	94	1	1314	2	N	-0-					23
*11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	103	1	1385	2	N	41					64
							45	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1609	-0-	-11 B	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					72
07	1705	N	1663	-0-	-42 B	-0-	111	1	1552	2	N	-0-					72
08	1674	N	1610	-0-	-64 B	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					72
09	1620	N	1340	-0-	-280 B	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					72
10	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	107	1	1489	2	N	-0-					72
11	1560	N	1537	-0-	-23 B	-0-	106	1	1431	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					44
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					44
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	67	1	945	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	-0-					44
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					44
11	990	N	637	-0-	-353 B	-0-	44	1	593	2	Y	-0-					44

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

06	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	74	1	1054	2	Y	3					25
							3	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-					25
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	85	1	1200	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	3					32
							3	9									
10	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	63	1	885	2	Y	4					36
							4	9									
11	990	N	693	-0-	-297 B	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					36

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	136	1	1925	2	Y	20					85
							22	9									
07	2263	N	2095	-0-	-168 B	-0-	139	1	1941	2	Y	14	75	1			24
							15	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	130	1	1826	2	Y	19					43
							21	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	136	1	1881	2	Y	19					62
							21	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143	1	1987	2	Y	17	71	1			8
							19	9									
*11	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	138	1	1859	2	Y	41					49
							45	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

06	2460	X	2223	-0-	-237 B	-0-	149	1	2063	2	Y	10					98
							11	9									
07	2914	X	2284	-0-	-630 B	-0-	155	1	2109	2	Y	18					116
							20	9									
08	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	185	1	2551	2	Y	11	2	8			125
							12	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	93	1	1226	2	Y	7					132
							8	9									
10	2294	N	2152	-0-	-142 B	-0-	147	1	1998	2	Y	6	119	1			19
							7	9									
11	2490	N	2456	-0-	-34 B	-0-	173	1	2283	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1050	N	916	-0-	-134 B	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					17
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	60	1	836	2	Y	-0-					17
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	47	1	665	2	Y	-0-					17
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	62	1	853	2	Y	1					18
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					18
*11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	57	1	772	2	Y	2					20
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1706	2	Y	2					53
							2	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	101	1	1354	2	Y	1					54
							1	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					54
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1580	2	Y	2					56
							2	9									
10	1457	N	1431	-0-	-26 B	-0-	99	1	1331	2	Y	1					57
							1	9									
11	1740	N	1383	-0-	-357 B	-0-	99	1	1282	2	Y	2					59
							2	9									

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
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	134	1	1896	2	Y	40					57
							44	9									
07	1953	N	1771	-0-	-182 B	-0-	118	1	1651	2	Y	2	47	1			12
							2	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	113	1	1587	2	Y	29					41
							32	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	295	1	4070	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	175	1	2438	2	Y	3					9
							3	9									
*11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	119	1	1603	2	Y	28	36	1			1
							31	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
06	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	1					115
							1	9									
07	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	95	1	1323	2	N	2					117
							2	9									
08	1395	N	931	-0-	-464 B	-0-	62	1	869	2	N	-0-					117
09	1380	N	1213	-0-	-167 B	-0-	82	1	1129	2	N	2					119
							2	9									
10	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	92	1	1285	2	N	1					120
							1	9									
*11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	90	1	1216	2	N	2					122
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
06	1830	N	1795	-0-		-35	B	-0-		122	1	1671	2	Y	2	1	1			2
										2	9									
07	1953	N	1868	-0-		-85	B	-0-		128	1	1738	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
08	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-		125	1	1709	2	Y	2	1	1			3
										2	9									
09	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1696	2	Y	2	2	1			3
										2	9									
10	1860	N	1611	-0-		-249	B	-0-		111	1	1498	2	Y	2	2	1			3
										2	9									
11	1770	N	1748	-0-		-22	B	-0-		124	1	1622	2	Y	2	1	1			4
										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. 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
06	1320	N	1253	-0-		-67	B	-0-		82	1	1170	2	Y	1					39
										1	9									
07	1519	N	1307	-0-		-212	B	-0-		87	1	1219	2	Y	1					40
										1	9									
08	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1347	2	Y	14					54
										15	9									
09	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1340	2	Y	2					56
										2	9									
10	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1389	2	Y	-0-					56
11	1410	N	1359	-0-		-51	B	-0-		94	1	1264	2	Y	1					57
										1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-		74	1	998	2	Y	-0-					10
07	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1319	2	Y	-0-					10
08	1000	N	1000	-0-		-0-	B	-0-		70	1	929	2	Y	1	1	8			10
										1	9									
09	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1301	2	Y	-0-					10
10	1571	N	1571	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1462	2	Y	-0-					10
*11	1660	N	1660	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1540	2	Y	2					12
										2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1387	2	Y	13					33
										14	9									
07	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1292	2	Y	1					34
										1	9									
08	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1411	2	Y	25	1	8			58
										28	9									
09	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1273	2	Y	21					79
										23	9									
10	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1265	2	Y	11					90
										12	9									
*11	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1282	2	Y	29	101	1			18
										32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	885	-0-	-465 B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					44
07	1364	N	1009	-0-	-355 B	-0-	71	1	937	2	Y	1					45
							1	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	90	1	1217	2	Y	5	42	1			8
							6	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	96	1	1263	2	Y	-0-					8
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	76	1	1001	2	Y	1					9
							1	9									
11	1260	N	1047	-0-	-213 B	-0-	76	1	971	2	Y	-0-					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
06	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	185	1	2622	2	Y	3					7
							3	9									
07	2635	N	2593	-0-	-42 B	-0-	173	1	2420	2	Y	-0-					7
08	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	177	1	2501	2	Y	-0-					7
09	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	172	1	2376	2	Y	2					9
							2	9									
10	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	191	1	2663	2	Y	2					11
							2	9									
*11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	192	1	2591	2	Y	2	9	1			4
							2	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1232	-0-	-88 B	-0-	81	1	1150	2	N	1					45
							1	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					45
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	95	1	1343	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	84	1	1163	2	N	1					46
							1	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	95	1	1321	2	N	2					48
							2	9									
11	1380	N	1337	-0-	-43 B	-0-	91	1	1229	2	N	15					63
							17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1387	-0-	-23 B	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-					18
07	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	95	1	1332	2	Y	1					19
							1	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1367	2	Y	37					56
							41	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1371	2	Y	6					62
							7	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	2					64
							2	9									
11	1470	N	1350	-0-	-120 B	-0-	93	1	1256	2	Y	1					65
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	147	1	2026	2	Y	2					29
							2	9									
07	1550	N	1453	-0-	-97 B	-0-	100	1	1342	2	Y	10					39
							11	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	101	1	1363	2	Y	3					42
							3	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					42
10	1457	N	1348	-0-	-109 B	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					42
*11	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	164	1	2154	2	Y	-0-					42

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
06	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	94	1	1335	2	Y	1					14
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	95	1	1330	2	Y	28	37	1			5
							31	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	96	1	1348	2	Y	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	91	1	1258	2	Y	9					14
							10	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	97	1	1355	2	Y	10					24
							11	9									
11	1410	N	1364	-0-	-46 B	-0-	92	1	1248	2	Y	22	23	1			23
							24	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
06	2190	X	278	-0-	-1912 B	-0-	18	1	259	2	N	1					175
							1	9									
07	2263	X	939	-0-	-1324 B	-0-	62	1	871	2	N	5					180
							6	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	215	1	3028	2	N	12					192
							13	9									
09	2190	X	1937	-0-	-253 B	-0-	130	1	1795	2	N	11					203
							12	9									
10	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	193	1	2693	2	N	5					208
							6	9									
*11	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	162	1	2184	2	N	12					220
							13	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-					20
07	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	61	1	848	2	Y	1					21
							1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	80	1	1129	2	Y	1					22
							1	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	68	1	935	2	Y	2					24
							2	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					24
11	1170	N	352	-0-	-818 B	-0-	24	1	327	2	Y	1					25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					75
07	1395	N	1204	-0-	-191 B	-0-	79	1	1103	2	Y	20					95
							22	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	87	1	1233	2	Y	1	93	1			3
							1	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	91	1	1252	2	Y	-0-					3
10	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	63	1	874	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1163	-0-	-127 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2032	-0-	-98 B	-0-	133	1	1886	2	N	12					142
							13	9									
07	2139	N	1926	-0-	-213 B	-0-	129	1	1797	2	N	-0-					142
08	2294	N	2200	-0-	-94 B	-0-	145	1	2049	2	N	5					147
							6	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	139	1	1919	2	N	7					154
							8	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	144	1	2007	2	N	28					182
							31	9									
11	2130	N	2034	-0-	-96 B	-0-	140	1	1892	2	N	2	166	1			18
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	147	1	2091	2	N	1					105
							1	9									
07	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	161	1	2243	2	N	9					114
							10	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2242	2	N	6					120
							7	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	151	1	2089	2	N	10					130
							11	9									
10	2418	N	2274	-0-	-144 B	-0-	151	1	2112	2	N	10					140
							11	9									
11	2340	N	2242	-0-	-98 B	-0-	151	1	2037	2	N	49					189
							54	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					37
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					37
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	34	1	481	2	Y	20					57
							22	9									
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	24	1	328	2	Y	1					58
							1	9									
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	48	1	665	2	Y	-0-					58
*11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	103	1	1407	2	N	44					141
							48	9									
07	1705	N	1530	-0-	-175 B	-0-	106	1	1422	2	N	2					143
							2	9									
08	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	109	1	1480	2	N	36	2	8			177
							40	9									
09	1560	N	1540	-0-	-20 B	-0-	108	1	1429	2	N	3					180
							3	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	107	1	1431	2	N	-0-					180
11	1590	N	1492	-0-	-98 B	-0-	105	1	1362	2	N	23	167	1			36
							25	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
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	69	1	984	2	N	-0-					110
07	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	64	1	891	2	N	-0-					110
08	1054	N	727	-0-	-327 B	-0-	48	1	679	2	N	-0-					110
09	1050	N	721	-0-	-329 B	-0-	49	1	672	2	N	-0-					110
10	961	N	685	-0-	-276 B	-0-	46	1	639	2	N	-0-					110
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	43	1	587	2	N	-0-					110

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
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	N	47	186	1			35
							52	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	180	1	2520	2	N	-0-					35
08	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	185	1	2609	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1646	2	N	1					36
							1	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	154	1	2133	2	N	2					38
							2	9									
*11	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	161	1	2119	2	N	49					87
							54	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
06	1650	N	1426	-0-	-224 B	-0-	98	1	1328	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	105	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	53	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	119	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	109	1	1412	2	Y	2					2
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					14
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	995	2	Y	-0-					14
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					14
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	57	1	788	2	Y	3					17
							3	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	67	1	938	2	Y	5					22
							6	9									
11	1110	N	900	-0-	-210 B	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					81
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	71	1	941	2	Y	20	91	1			10
							22	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					16
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	78	1	1031	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	64	1	909	2	Y	6					70
							7	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	78	1	1094	2	Y	1					71
							1	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2	8			71
							2	9									
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					71
10	1147	N	954	-0-	-193 B	-0-	64	1	890	2	Y	-0-	71	1			-0-
11	1110	N	975	-0-	-135 B	-0-	67	1	908	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	58	1	819	2	N	18					93
							20	9									
07	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	63	1	880	2	N	12					105
							13	9									
08	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	59	1	833	2	N	1	1	8			105
							1	9									
09	900	N	448	-0-	-452 B	-0-	30	1	416	2	N	2					107
							2	9									
10	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	64	1	887	2	N	-0-					107
*11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	63	1	857	2	N	72					179
							79	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	133	1	1892	2	Y	2					76
							2	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	132	1	1838	2	Y	1					77
							1	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	1					78
							1	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	138	1	1909	2	Y	4					82
							4	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	136	1	1898	2	Y	25					107
							28	9									
*11	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	137	1	1849	2	Y	3	90	1			20
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	935	-0-	-265	B	-0-	61	1	873	2	Y	1					32
								1	9									
07	1240	N	655	-0-	-585	B	-0-	44	1	611	2	Y	-0-					32
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	45	1	636	2	Y	4					36
								4	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	37	1	517	2	Y	2					38
								2	9									
10	651	N	548	-0-	-103	B	-0-	37	1	509	2	Y	2					40
								2	9									
11	660	N	528	-0-	-132	B	-0-	36	1	491	2	Y	1					41
								1	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
06	2460	N	2422	-0-	-38	B	-0-	158	1	2240	2	N	22					70
								24	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2334	2	N	27					97
								30	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2368	2	N	-0-					97
09	2430	N	2362	-0-	-68	B	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					97
10	2542	N	2233	-0-	-309	B	-0-	145	1	2019	2	N	63					160
								69	9									
11	2460	N	2396	-0-	-64	B	-0-	165	1	2227	2	N	4					164
								4	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
06	1770	N	1729	-0-	-41	B	-0-	112	1	1594	2	N	21					68
								23	9									
07	1829	N	1753	-0-	-76	B	-0-	116	1	1619	2	N	16					84
								18	9									
08	1798	N	1770	-0-	-28	B	-0-	116	1	1634	2	N	18					102
								20	9									
09	1740	N	1716	-0-	-24	B	-0-	115	1	1582	2	N	17					119
								19	9									
10	1767	N	1727	-0-	-40	B	-0-	114	1	1596	2	N	15					134
								17	9									
11	1710	N	1689	-0-	-21	B	-0-	115	1	1551	2	N	21					155
								23	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
06	1530	N	1303	-0-	-227	B	-0-	86	1	1216	2	Y	1					23
								1	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1207	2	Y	-0-					23
08	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1423	2	Y	3					26
								3	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1450	2	Y	1					27
								1	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1438	2	Y	1					28
								1	9									
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1439	2	Y	9	33	1			4
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1410	N	1397	-0-		-13	B	-0-	91	1	1289	2	N	15				114
									17	9								
07	1426	N	1406	-0-		-20	B	-0-	93	1	1302	2	N	10				124
									11	9								
08	1457	N	1428	-0-		-29	B	-0-	94	1	1320	2	N	13				137
									14	9								
09	1410	N	1360	-0-		-50	B	-0-	91	1	1255	2	N	13				150
									14	9								
10	1418	N	1418	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1313	2	N	10				160
									11	9								
*11	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1273	2	N	36	173	1		23
									40	9								

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
06	1590	N	1578	-0-		-12	B	-0-	103	1	1464	2	Y	10	37	1		10
									11	9								
07	1674	N	1616	-0-		-58	B	-0-	107	1	1488	2	Y	19				29
									21	9								
08	1615	N	1615	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1508	2	Y	-0-				29
09	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1451	2	Y	30	31	1		28
									33	9								
10	1664	N	1664	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1546	2	Y	6				34
									7	9								
*11	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1462	2	Y	8	29	1		13
									9	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
06	780	N	599	-0-		-181	B	-0-	39	1	560	2	Y	-0-				15
07	930	N	-0-	-0-		-930	B	-0-					Y	1				16
08	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1032	2	Y	1				17
									1	9								
09	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	7	1	94	2	Y	1				18
									1	9								
10	650	N	650	-0-		-0-	B	-0-	43	1	606	2	Y	1				19
									1	9								
11	810	N	306	-0-		-504	B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-				19

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
06	1995	N	1995	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1850	2	Y	14				21
									15	9								
07	2756	N	2756	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2556	2	Y	15				36
									17	9								
08	1927	N	1927	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1787	2	Y	12				48
									13	9								
09	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1758	2	Y	15				63
									17	9								
10	2015	N	1960	-0-		-55	B	-0-	130	1	1819	2	Y	10	61	1		12
									11	9								
11	1860	N	1799	-0-		-61	B	-0-	122	1	1646	2	Y	28				40
									31	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2152	-0-	-8	B	-0-	142	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2000	-0-	-263	B	-0-	133	1	1858	2	Y	8					8
								9	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2099	2	Y	-0-					8
09	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1970	2	Y	-0-					8
10	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-	8	1			-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1951	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

06	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1345	2	Y	1					104
								1	9									
07	1457	N	1439	-0-	-18	B	-0-	96	1	1340	2	Y	3					107
								3	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1396	2	Y	1					108
								1	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1336	2	Y	-0-					108
10	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1369	2	Y	2					110
								2	9									
11	1440	N	1427	-0-	-13	B	-0-	98	1	1329	2	Y	-0-					110

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

06	1800	N	1794	-0-	-6	B	-0-	117	1	1659	2	Y	16					25
								18	9									
07	1860	N	1692	-0-	-168	B	-0-	112	1	1563	2	Y	15					40
								17	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1694	2	Y	14					54
								15	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1654	2	Y	16					70
								18	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1680	2	Y	11	62	1			19
								12	9									
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1676	2	Y	29					48
								32	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

06	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1494	2	Y	10					44
								11	9									
07	1767	N	1637	-0-	-130	B	-0-	109	1	1519	2	Y	8	37	1			15
								9	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1573	2	Y	10					25
								11	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1555	2	Y	10					35
								11	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1545	2	Y	8	35	1			8
								9	9									
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1551	2	Y	20					28
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	67	1	947	2	Y	11					28
							12	9									
07	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	54	1	756	2	Y	2					30
							2	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	70	1	993	2	Y	4					34
							4	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	74	1	1022	2	Y	2					36
							2	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					36
*11	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1022	2	Y	1					37
							1	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
06	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	103	1	1456	2	N	9					169
							10	9									
07	1767	N	1615	-0-	-152 B	-0-	107	1	1494	2	N	13					182
							14	9									
08	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	106	1	1494	2	N	8					190
							9	9									
09	1560	N	1424	-0-	-136 B	-0-	96	1	1320	2	N	7					197
							8	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	111	1	1550	2	N	8					205
							9	9									
11	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	106	1	1429	2	N	10					215
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	4	1	61	2	Y	11					58
							12	9									
07	248	N	50	-0-	-198 B	-0-	3	1	45	2	Y	2					60
							2	9									
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					60
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	2					62
							2	9									
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					62
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					62

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
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	84	1			-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-

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
06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	130	1	1848	2	Y	20					83
							22	9									
07	2108	N	1991	-0-	-117 B	-0-	132	1	1842	2	Y	15	76	1			22
							17	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	19					41
							21	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	131	1	1803	2	Y	21					62
							23	9									
10	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	132	1	1840	2	Y	16	71	1			7
							18	9									
*11	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	156	1	2101	2	Y	41					48
							45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1494	-0-	-156 B	-0-	98	1	1394	2	Y	2					12
							2	9									
07	1674	N	1560	-0-	-114 B	-0-	102	1	1432	2	Y	24					36
							26	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	Y	-0-					36
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	15	1	203	2	Y	1					37
							1	9									
10	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	90	1	1251	2	Y	12	47	1			2
							13	9									
*11	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	109	1	1477	2	Y	10					12
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

06	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	105	1	1490	2	Y	15					135
							17	9									
07	1705	N	1658	-0-	-47 B	-0-	109	1	1523	2	Y	24					159
							26	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	106	1	1494	2	Y	17	2	8			174
							19	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	102	1	1413	2	Y	29					203
							32	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	108	1	1512	2	Y	21	178	1			46
							23	9									
*11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	104	1	1399	2	Y	65					111
							72	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	113	1	1608	2	Y	4					28
							4	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	274	1	3830	2	Y	43					71
							47	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	213	1	2996	2	Y	-0-					71
09	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	148	1	2037	2	Y	11					82
							12	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	192	1	2675	2	Y	57	129	1			10
							63	9									
*11	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	184	1	2481	2	Y	48					58
							53	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

06	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	120	1	1708	2	Y	1					2
							1	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	125	1	1740	2	Y	3					5
							3	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	120	1	1685	2	Y	3					8
							3	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	119	1	1640	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1860	N	1627	-0-	-233 B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147 B	-0-	110	1	1479	2	Y	4					4
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2220	N	1754	-0-		-466	B	-0-		115	1	1638	2	Y	1					68
										1	9									
07	2480	N	1949	-0-		-531	B	-0-		130	1	1815	2	Y	4					72
										4	9									
08	2351	N	2351	-0-		-0-	B	-0-		156	1	2195	2	Y	-0-					72
09	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-		148	1	2045	2	Y	-0-					72
10	2275	N	2275	-0-		-0-	B	-0-		152	1	2120	2	Y	3					75
										3	9									
11	2280	N	1971	-0-		-309	B	-0-		136	1	1834	2	Y	1					76
										1	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. 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
06	2518	N	2518	-0-		-0-	B	-0-		165	1	2347	2	Y	5					51
										6	9									
07	2511	N	2299	-0-		-212	B	-0-		152	1	2130	2	Y	15					66
										17	9									
08	2339	N	2339	-0-		-0-	B	-0-		155	1	2181	2	Y	3					69
										3	9									
09	2247	N	2247	-0-		-0-	B	-0-		151	1	2088	2	Y	7					76
										8	9									
10	2436	N	2436	-0-		-0-	B	-0-		162	1	2256	2	Y	16					92
										18	9									
*11	2331	N	2331	-0-		-0-	B	-0-		160	1	2163	2	Y	7	84	1			15
										8	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. 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
06	1560	N	1383	-0-		-177	B	-0-		91	1	1291	2	Y	1					67
										1	9									
07	1488	N	1463	-0-		-25	B	-0-		98	1	1364	2	Y	1					68
										1	9									
08	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1450	2	Y	9					77
										10	9									
09	1554	N	1554	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1441	2	Y	8					85
										9	9									
10	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1422	2	Y	1					86
										1	9									
*11	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1391	2	Y	6					92
										7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-		155	1	2203	2	Y	2					72
										2	9									
07	2521	N	2521	-0-		-0-	B	-0-		168	1	2352	2	Y	1					73
										1	9									
08	2552	N	2552	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2377	2	Y	5					78
										6	9									
09	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-		166	1	2288	2	Y	-0-					78
10	2511	N	2492	-0-		-19	B	-0-		167	1	2325	2	Y	-0-					78
11	2460	N	2338	-0-		-122	B	-0-		160	1	2167	2	Y	10					88
										11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1271	-0-	-79	B	-0-	83	1	1177	2	Y	10	37	1			7
								11	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1289	2	Y	19					26
								21	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1367	2	Y	45	1	8			70
								50	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1256	2	Y	62	69	1			63
								68	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1373	2	Y	61					124
								67	9									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1283	2	Y	11	93	1			42
								12	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

06	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1561	-0-	-20	B	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					7
08	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1483	2	Y	-0-					7
09	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1245	2	Y	-0-					7
10	1550	N	1400	-0-	-150	B	-0-	94	1	1306	2	Y	-0-					7
11	1530	N	1273	-0-	-257	B	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-					7

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

06	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2284	2	Y	38					59
								42	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	B	-0-	490	1	6843	2	Y	4	47	1			16
								4	9									
08	2039	X	2039	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1866	2	Y	37	1	8			52
								41	9									
09	2059	X	2059	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1914	2	Y	5	47	1			10
								6	9									
10	7347	X	1941	-0-	-5406	B	-0-	130	1	1808	2	Y	3					13
								3	9									
11	7110	X	1795	-0-	-5315	B	-0-	121	1	1631	2	Y	39	47	1			5
								43	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

06	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1878	2	Y	55					99
								61	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1930	2	Y	-0-	86	1			13
08	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2078	2	Y	44					57
								48	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1826	2	Y	1					58
								1	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1996	2	Y	65	72	1			51
								72	9									
11	2190	N	1942	-0-	-248	B	-0-	132	1	1782	2	Y	25					76
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2040	2	Y	17					115
								19	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2046	2	Y	21	115	1			21
								23	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1977	2	Y	11	2	8			30
								12	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1887	2	Y	17					47
								19	9									
10	2201	N	2193	-0-	-8	B	-0-	146	1	2037	2	Y	9					56
								10	9									
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1936	2	Y	13					69
								14	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2298	-0-	-162	B	-0-	150	1	2135	2	Y	12	64	1			10
								13	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2229	2	Y	1					11
								1	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2273	2	Y	-0-					11
09	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2149	2	Y	-0-					11
10	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2179	2	Y	18					29
								20	9									
11	2220	N	1948	-0-	-272	B	-0-	134	1	1813	2	Y	1					30
								1	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1082	2	Y	11					27
								12	9									
07	1023	N	1014	-0-	-9	B	-0-	68	1	944	2	Y	2					29
								2	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1052	2	Y	4					33
								4	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1051	2	Y	2					35
								2	9									
10	1023	N	999	-0-	-24	B	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					35
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					35

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1453	2	Y	-0-					41
07	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1458	2	Y	1					42
								1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1545	2	Y	-0-					42
09	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1388	2	Y	-0-					42
10	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					42
11	1590	N	1435	-0-	-155	B	-0-	99	1	1336	2	Y	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2259	N	2259	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2048	2	Y	61					193
									67	9									
07	2208	N	2208	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2050	2	Y	10	140	1			63
									11	9									
08	2249	N	2249	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2090	2	Y	10					73
									11	9									
09	2181	N	2181	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2017	2	Y	16					89
									18	9									
10	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2099	2	Y	9					98
									10	9									
*11	2273	N	2273	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2023	2	Y	91	122	1			67
									100	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3339	X	3339	-0-		-0-	B	-0-	219	1	3105	2	N	14					73
									15	9									
07	3179	X	3179	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2942	2	N	24					97
									26	9									
08	3281	X	3281	-0-		-0-	B	-0-	216	1	3045	2	N	18					115
									20	9									
09	2296	X	2296	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2133	2	N	7					122
									8	9									
10	2812	X	2812	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2601	2	N	23					145
									25	9									
*11	2854	X	2854	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2645	2	N	12					157
									13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1473	-0-		-57	B	-0-	96	1	1363	2	Y	13	43	1			18
									14	9									
07	1581	N	1356	-0-		-225	B	-0-	90	1	1251	2	Y	14					32
									15	9									
08	1517	N	1517	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1411	2	Y	5					37
									6	9									
09	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1322	2	Y	5					42
									6	9									
10	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1375	2	Y	18	40	1			20
									20	9									
11	1440	N	1377	-0-		-63	B	-0-	95	1	1278	2	Y	4					24
									4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	994	-0-		-266	B	-0-	65	1	926	2	Y	3					47
									3	9									
07	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1275	2	Y	8					55
									9	9									
08	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1190	2	Y	6					61
									7	9									
09	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1144	2	Y	12					73
									13	9									
10	1364	N	1200	-0-		-164	B	-0-	80	1	1116	2	Y	4	65	1			12
									4	9									
11	1230	N	1026	-0-		-204	B	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1938	-0-	-42 B	-0-	124	1	1764	2	Y	45					96
							50	9									
07	2077	N	1865	-0-	-212 B	-0-	124	1	1731	2	Y	9					105
							10	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	111	1	1571	2	Y	2	2	8			105
							2	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	107	1	1481	2	Y	1					106
							1	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	126	1	1763	2	Y	1					107
							1	9									
*11	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	129	1	1743	2	Y	2					109
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	90	1	1271	2	Y	40					67
							44	9									
07	1488	N	1368	-0-	-120 B	-0-	91	1	1273	2	Y	4	48	1			23
							4	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	92	1	1293	2	Y	31	1	8			53
							34	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	92	1	1265	2	Y	5	42	1			16
							6	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	93	1	1292	2	Y	2					18
							2	9									
*11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	28	36	1			10
							31	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
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1226	2	N	2					145
							2	9									
07	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					145
08	1302	N	1097	-0-	-205 B	-0-	70	1	992	2	N	32					177
							35	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	90	1	1238	2	N	-0-	160	1			17
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					17
*11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	89	1	1199	2	N	-0-					17

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
06	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	153	1	2170	2	N	-0-					94
07	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	151	1	2108	2	N	-0-					94
08	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	156	1	2203	2	N	60					154
							66	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	152	1	2096	2	N	10					164
							11	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	160	1	2234	2	N	-0-					164
*11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	N	60					224
							66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1519	-0-	-41 B	-0-	100	1	1419	2	Y	-0-					45
07	1612	N	1500	-0-	-112 B	-0-	100	1	1400	2	Y	-0-					45
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	20					65
							22	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	97	1	1343	2	Y	1					66
							1	9									
10	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					66
11	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	94	1	1266	2	Y	-0-					66

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
06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	88	1	1255	2	Y	2					73
							2	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59 B	-0-	93	1	1305	2	Y	-0-					73
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1276	2	Y	1					74
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	85	1	1169	2	Y	3					77
							3	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	93	1	1302	2	Y	25					102
							28	9									
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	88	1	1193	2	Y	3	90	1			15
							3	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
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	80	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	92	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					1
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	102	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									
10	1364	N	1016	-0-	-348 B	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					2
11	1380	N	334	-0-	-1046 B	-0-	23	1	311	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
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	91	1	1293	2	Y	-0-					9
07	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	89	1	1250	2	Y	-0-					9
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	82	1	1151	2	Y	-0-					9
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	96	1	1322	2	Y	-0-					9
10	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1205	2	Y	21					30
							23	9									
*11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	86	1	1167	2	Y	-0-					30

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
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	75	1	1068	2	N	2					42
							2	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	77	1	1079	2	N	3					45
							3	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	79	1	1115	2	N	2					47
							2	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1088	2	N	2					49
							2	9									
10	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					49
11	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	78	1	1048	2	N	2					51
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	36					56
							40	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	102	1	1427	2	Y	3	43	1			16
							3	9									
08	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	190	1	2681	2	Y	54	1	8			69
							59	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	157	1	2170	2	Y	6	60	1			15
							7	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	149	1	2072	2	Y	4					19
							4	9									
*11	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	116	1	1571	2	Y	44	57	1			6
							48	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
06	2280	N	1956	-0-	-324 B	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					32
07	2294	N	1988	-0-	-306 B	-0-	133	1	1854	2	Y	1					33
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	141	1	1990	2	Y	11	37	1			7
							12	9									
09	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	141	1	1946	2	Y	-0-					7
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	140	1	1955	2	Y	-0-					7
11	2070	N	1865	-0-	-205 B	-0-	128	1	1724	2	Y	12					19
							13	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
06	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	6					47
							7	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	92	1	1291	2	Y	5					52
							6	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	92	1	1296	2	Y	24	2	8			74
							26	9									
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	61	1	846	2	Y	9					83
							10	9									
10	1395	N	492	-0-	-903 B	-0-	33	1	455	2	Y	4					87
							4	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	98	1	1322	2	Y	5					92
							6	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
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	40	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	82	1	1162	2	Y	10	38	1			9
							11	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90	1	1262	2	Y	19					28
							21	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					28
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-	28	1			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	83	1	1120	2	Y	19	13	1			6
							21	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	27	10	1			34
							30	9									
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	94	1	1307	2	Y	32					66
							35	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	94	1	1319	2	Y	3					69
							3	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	93	1	1287	2	Y	40	93	1			16
							44	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	96	1	1339	2	Y	19					35
							21	9									
*11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	97	1	1308	2	Y	16					51
							18	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	118	1	1678	2	Y	15					32
							17	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	125	1	1741	2	Y	-0-	32	1			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	139	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	133	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	137	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*11	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	137	1	1844	2	Y	12	8	1			4
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	-0-					43
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	113	1	1610	2	Y	1					9
							1	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	113	1	1575	2	Y	1					10
							1	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	78	1	1098	2	Y	1					11
							1	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	113	1	1565	2	Y	1					12
							1	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	125	1	1737	2	Y	-0-					12
*11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	119	1	1611	2	Y	3					15
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	51	1	721	2	N	1					43
							1	9									
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	N	-0-					43
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	53	1	753	2	N	-0-					43
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	-0-					43
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	50	1	703	2	N	14					57
							15	9									
*11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	N	-0-					57

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
06	1410	N	915	-0-	-495 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					184
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					184
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	-0-					184
09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	98	1	1347	2	N	1					185
							1	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	96	1	1345	2	N	6					191
							7	9									
11	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	95	1	1288	2	N	-0-					191

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
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	138	1	1963	2	N	10					52
							11	9									
07	2263	N	2042	-0-	-221 B	-0-	136	1	1894	2	N	11					63
							12	9									
08	2263	N	2190	-0-	-73 B	-0-	142	1	2000	2	N	44					107
							48	9									
09	2100	N	1994	-0-	-106 B	-0-	134	1	1849	2	N	10					117
							11	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	147	1	2043	2	N	3					120
							3	9									
11	2130	N	2112	-0-	-18 B	-0-	145	1	1959	2	N	7					127
							8	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
06	4050	X	4000	-0-	-50 B	-0-	263	1	3730	2	Y	6					71
							7	9									
07	4185	X	3538	-0-	-647 B	-0-	234	1	3265	2	Y	35					106
							39	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	297	1	4179	2	Y	13	2	8			117
							14	9									
09	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	239	1	3302	2	Y	19	103	1			33
							21	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	295	1	4116	2	Y	24					57
							26	9									
*11	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	275	1	3718	2	Y	18					75
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	183	1	2593	2	Y	13					54
							14	9									
07	2635	N	2285	-0-	-350 B	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					54
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2644	2	Y	2					56
							2	9									
09	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	180	1	2477	2	Y	1					57
							1	9									
10	2294	N	2285	-0-	-9 B	-0-	151	1	2100	2	Y	31	58	1			30
							34	9									
*11	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	214	1	2891	2	Y	1					31
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	102	1	1441	2	Y	13	45	1			15
							14	9									
07	1674	N	1470	-0-	-204 B	-0-	98	1	1369	2	Y	3					18
							3	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	107	1	1514	2	Y	13					31
							14	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	71	1	982	2	Y	3					34
							3	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	101	1	1410	2	Y	9					43
							10	9									
11	1590	N	1405	-0-	-185 B	-0-	96	1	1302	2	Y	6					49
							7	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	69	1	975	2	Y	10	38	1			9
							11	9									
07	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	70	1	975	2	Y	19					28
							21	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					28
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	28	1			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	70	1	940	2	Y	19	14	1			5
							21	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2238	-0-	-102 B	-0-	145	1	2059	2	Y	31	105	1			33
							34	9									
07	2387	N	2263	-0-	-124 B	-0-	148	1	2075	2	Y	36					69
							40	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	150	1	2110	2	Y	11					80
							12	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	132	1	1826	2	Y	12					92
							13	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	150	1	2098	2	Y	42	100	1			34
							46	9									
11	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	145	1	1957	2	Y	20					54
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	608	-0-	-502 B	-0-	39	1	552	2	Y	15					33
							17	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152 B	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29 B	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	991	-0-	-239 B	-0-	65	1	923	2	N	3					152
							3	9									
07	1271	N	1060	-0-	-211 B	-0-	71	1	986	2	N	3					155
							3	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	79	1	1116	2	N	5					160
							6	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	77	1	1060	2	N	7					167
							8	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	N	20					187
							22	9									
*11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	79	1	1072	2	N	21	180	1			28
							23	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
06	2430	N	2102	-0-	-328 B	-0-	137	1	1945	2	Y	18	43	1			21
							20	9									
07	2449	N	2072	-0-	-377 B	-0-	137	1	1914	2	Y	19					40
							21	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	207	1	2916	2	Y	19	43	1			16
							21	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	175	1	2413	2	Y	18					34
							20	9									
10	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	184	1	2568	2	Y	13					47
							14	9									
*11	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	188	1	2536	2	Y	14	45	1			16
							15	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
06	2370	N	2246	-0-	-124 B	-0-	148	1	2098	2	Y	-0-	38	1			2
07	2387	N	2050	-0-	-337 B	-0-	137	1	1913	2	Y	-0-					2
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	155	1	2183	2	Y	-0-					2
09	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-					2
10	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	154	1	2146	2	Y	10					12
							11	9									
11	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	139	1	1882	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
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	92	1	1308	2	Y	16					33
							18	9									
07	1581	N	1345	-0-	-236 B	-0-	90	1	1255	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	99	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	100	1	1347	2	Y	12	8	1			4
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	378	-0-	-852 B	-0-	25	1	351	2	Y	2					39
							2	9									
07	1302	N	824	-0-	-478 B	-0-	55	1	769	2	Y	-0-					39
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	51	1	724	2	Y	12					51
							13	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	81	1	1121	2	Y	2					53
							2	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	82	1	1149	2	Y	1					54
							1	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	82	1	1104	2	Y	2					56
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	98	1	1391	2	Y	9					34
							10	9									
07	1798	N	1308	-0-	-490 B	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					34
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	71	1	1004	2	Y	2					36
							2	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	81	1	1123	2	Y	5					41
							6	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-					41
*11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	96	1	1299	2	Y	3					44
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	175	1	2484	2	Y	25					54
							28	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	170	1	2382	2	Y	1					55
							1	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	171	1	2415	2	Y	26	72	1			9
							29	9									
09	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	167	1	2304	2	Y	14					23
							15	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	168	1	2348	2	Y	27					50
							30	9									
11	2520	N	2373	-0-	-147 B	-0-	163	1	2202	2	Y	7					57
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1381	-0-	-119 B	-0-	91	1	1287	2	Y	3					71
							3	9									
07	1612	N	1477	-0-	-135 B	-0-	97	1	1359	2	Y	19					90
							21	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	102	1	1435	2	Y	11	2	8			99
							12	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	109	1	1500	2	Y	-0-					99
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					99
11	1500	N	1412	-0-	-88 B	-0-	97	1	1315	2	Y	-0-					99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1712	-0-	-88 B	-0-		113	1	1597	2	N	2					139
								2	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-		133	1	1854	2	N	1					140
								1	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-		134	1	1894	2	N	32	2	8			170
								35	9									
09	1710	N	1270	-0-	-440 B	-0-		86	1	1183	2	N	1					171
								1	9									
10	1984	N	1685	-0-	-299 B	-0-		113	1	1572	2	N	-0-					171
11	2010	N	1948	-0-	-62 B	-0-		134	1	1814	2	N	-0-					171

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

06	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-		138	1	1954	2	Y	25					49
								28	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-		141	1	1964	2	Y	25					74
								28	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-		141	1	1985	2	Y	23	1	8			96
								25	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-		116	1	1605	2	Y	6	80	1			22
								7	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-		148	1	2066	2	Y	10					32
								11	9									
11	2070	N	2000	-0-	-70 B	-0-		136	1	1830	2	Y	31					63
								34	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

06	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-		73	1	1040	2	Y	1					41
								1	9									
07	1209	N	1104	-0-	-105 B	-0-		74	1	1028	2	Y	2					43
								2	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-		77	1	1081	2	Y	7	43	1			7
								8	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-		74	1	1021	2	Y	17					24
								19	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-		78	1	1084	2	Y	-0-					24
11	1140	N	1112	-0-	-28 B	-0-		76	1	1025	2	Y	10					34
								11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

06	2430	N	1912	-0-	-518 B	-0-		126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1721	-0-	-449 B	-0-		114	1	1598	2	Y	8					8
								9	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-		153	1	2157	2	Y	1					9
								1	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-		142	1	1966	2	Y	-0-					9
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-		139	1	1945	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-		137	1	1850	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1380	N	1234	-0-	-146 B	-0-	81	1	1153	2	N	-0-					109
07	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					109
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	89	1	1248	2	N	58					167
							64	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	95	1	1307	2	N	-0-					167
10	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	91	1	1266	2	N	30					197
							33	9									
11	1350	N	1318	-0-	-32 B	-0-	91	1	1227	2	N	-0-					197

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
06	1710	N	1524	-0-	-186 B	-0-	95	1	1344	2	Y	77	92	1			81
							85	9									
07	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	97	1	1353	2	Y	2					83
							2	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	103	1	1449	2	Y	21	87	1	2	8	15
							23	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	96	1	1324	2	Y	1					16
							1	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	100	1	1396	2	Y	34					50
							37	9									
*11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	96	1	1293	2	Y	21					71
							23	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	88	1	1243	2	Y	2					39
							2	9									
07	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	84	1	1167	2	Y	1					40
							1	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90	1	1266	2	Y	15					55
							17	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	86	1	1182	2	Y	1					56
							1	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					56
11	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	82	1	1109	2	Y	2					58
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2577	-0-	-93 B	-0-	167	1	2371	2	Y	35					49
							39	9									
07	2728	N	2621	-0-	-107 B	-0-	172	1	2408	2	Y	37					86
							41	9									
08	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	180	1	2532	2	Y	38	86	1	1	8	37
							42	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	170	1	2341	2	Y	19					56
							21	9									
10	2635	N	2602	-0-	-33 B	-0-	172	1	2406	2	Y	22					78
							24	9									
*11	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	182	1	2455	2	Y	63	88	1			53
							69	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
06	1470	N	1408	-0-		-62 B	-0-	92	1	1306	2	Y	9					29
								10	9									
07	1550	N	1459	-0-		-91 B	-0-	97	1	1354	2	Y	7					36
								8	9									
08	1495	N	1495	-0-		-0- B	-0-	98	1	1388	2	Y	8					44
								9	9									
09	1438	N	1438	-0-		-0- B	-0-	97	1	1337	2	Y	4	41	1			7
								4	9									
10	1503	N	1503	-0-		-0- B	-0-	100	1	1393	2	Y	9					16
								10	9									
*11	1419	N	1419	-0-		-0- B	-0-	97	1	1312	2	Y	9					25
								10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
06	2310	N	2009	-0-		-301 B	-0-	132	1	1876	2	Y	1	74	1			13
								1	9									
07	2387	N	2146	-0-		-241 B	-0-	143	1	2003	2	Y	-0-					13
08	1644	N	1644	-0-		-0- B	-0-	113	1	1531	2	Y	-0-					13
09	2715	N	2715	-0-		-0- B	-0-	183	1	2531	2	Y	1					14
								1	9									
10	2746	N	2746	-0-		-0- B	-0-	186	1	2560	2	Y	-0-					14
11	1590	N	1581	-0-		-9 B	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2013	-0-		-237 B	-0-	136	1	1877	2	N	-0-					68
07	2201	N	2020	-0-		-181 B	-0-	139	1	1880	2	N	1					69
								1	9									
08	2067	N	2067	-0-		-0- B	-0-	139	1	1906	2	N	20	2	8			87
								22	9									
09	2010	N	1794	-0-		-216 B	-0-	125	1	1668	2	N	1					88
								1	9									
10	2117	N	2117	-0-		-0- B	-0-	145	1	1972	2	N	-0-					88
11	2010	N	1896	-0-		-114 B	-0-	134	1	1759	2	N	3					91
								3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-		-0- B	-0-	115	1	1627	2	Y	3	4	1			6
								3	9									
07	2077	N	1719	-0-		-358 B	-0-	115	1	1601	2	Y	3	3	1			6
								3	9									
08	1687	X	1687	-0-		-0- B	-0-	112	1	1572	2	Y	3	2	1			7
								3	9									
09	1769	X	1769	-0-		-0- B	-0-	119	1	1648	2	Y	2	3	1			6
								2	9									
10	1841	X	1841	-0-		-0- B	-0-	123	1	1715	2	Y	3	2	1			7
								3	9									
*11	1501	X	1501	-0-		-0- B	-0-	103	1	1395	2	Y	3	2	1			8
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	125	1	1778	2	Y	1					66
							1	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198 B	-0-	130	1	1811	2	Y	28	86	1			8
							31	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	130	1	1832	2	Y	-0-					8
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	106	1	1456	2	Y	9					17
							10	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	156	1	2173	2	Y	10					27
							11	9									
*11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	151	1	2041	2	Y	22	25	1			24
							24	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	77	1	1087	2	Y	1					19
							1	9									
07	1426	N	1211	-0-	-215 B	-0-	81	1	1126	2	Y	4					23
							4	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	82	1	1156	2	Y	21	1	8			43
							23	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	88	1	1220	2	Y	1					44
							1	9									
10	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					44
*11	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	Y	2					46
							2	9									

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
06	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	98	1	1385	2	Y	-0-					24
07	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	12					36
							13	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	3					39
							3	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	88	1	1217	2	Y	2					41
							2	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	102	1	1417	2	Y	3					44
							3	9									
*11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	99	1	1344	2	Y	2					46
							2	9									

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
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	36	1	453	2	Y	1					84
							1	9									
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	49	1	632	2	Y	-0-					84
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	48	1	623	2	Y	2					86
							2	9									
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	42	1	520	2	Y	1					87
							1	9									
10	682	N	431	-0-	-251 B	-0-	32	1	386	2	Y	12	84	1			15
							13	9									
11	660	N	5	-0-	-655 B	-0-	4	1	1	9	Y	1					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
06	2490	N	2321	-0-		-169	B	-0-		151	1	2141	2	Y	26					54
										29	9									
07	2604	N	2233	-0-		-371	B	-0-		149	1	2083	2	Y	1					55
										1	9									
08	2248	N	2248	-0-		-0-	B	-0-		147	1	2072	2	Y	26	73	1			8
										29	9									
09	2623	N	2623	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2433	2	Y	13					21
										14	9									
10	2573	N	2573	-0-		-0-	B	-0-		170	1	2373	2	Y	27					48
										30	9									
11	2160	N	2013	-0-		-147	B	-0-		138	1	1867	2	Y	7					55
										8	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. 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
06	1727	N	1727	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1610	2	Y	4					48
										4	9									
07	1798	N	1768	-0-		-30	B	-0-		117	1	1637	2	Y	13					61
										14	9									
08	1801	N	1801	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1680	2	Y	2					63
										2	9									
09	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-		116	1	1595	2	Y	5					68
										6	9									
10	1786	N	1786	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1651	2	Y	15					83
										17	9									
11	1740	N	1690	-0-		-50	B	-0-		116	1	1567	2	Y	6	84	1			5
										7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	648	N	648	-0-		-0-	B	-0-		43	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-		-0-	B	-0-		42	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-		-0-	B	-0-		42	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-		-0-	B	-0-		41	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-		-28	B	-0-		40	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-		-32	B	-0-		39	1	529	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2160	N	2087	-0-		-73	B	-0-		136	1	1936	2	Y	14					30
										15	9									
07	2201	N	2134	-0-		-67	B	-0-		142	1	1990	2	Y	2					32
										2	9									
08	2244	N	2244	-0-		-0-	B	-0-		148	1	2086	2	Y	9	20	1			21
										10	9									
09	2134	N	2134	-0-		-0-	B	-0-		144	1	1987	2	Y	3					24
										3	9									
10	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-		144	1	2004	2	Y	6					30
										7	9									
11	2160	N	2012	-0-		-148	B	-0-		138	1	1862	2	Y	11					41
										12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	166	1	2361	2	Y	-0-					38
07	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	211	1	2949	2	Y	2					40
							2	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	198	1	2788	2	Y	10	38	1			12
							11	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	190	1	2625	2	Y	-0-					12
10	3162	X	2886	-0-	-276 B	-0-	193	1	2693	2	Y	-0-					12
*11	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	210	1	2841	2	Y	13					25
							14	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
06	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	136	1	1928	2	N	5					161
							6	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	140	1	1959	2	N	36					197
							40	9									
08	2263	N	2013	-0-	-250 B	-0-	133	1	1880	2	N	-0-					197
09	2070	N	1773	-0-	-297 B	-0-	120	1	1653	2	N	-0-	177	1			20
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	149	1	2083	2	N	57					77
							63	9									
*11	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	143	1	1925	2	N	18					95
							20	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
06	2640	X	2044	-0-	-596 B	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					35
07	2604	X	2312	-0-	-292 B	-0-	154	1	2157	2	Y	1					36
							1	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	161	1	2262	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	149	1	2052	2	Y	-0-					10
10	2325	N	1620	-0-	-705 B	-0-	108	1	1512	2	Y	-0-					10
11	2370	N	1806	-0-	-564 B	-0-	124	1	1669	2	Y	12					22
							13	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1979	-0-	-811 B	-0-	130	1	1849	2	Y	-0-					37
07	2883	X	2372	-0-	-511 B	-0-	158	1	2213	2	Y	1					38
							1	9									
08	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	200	1	2813	2	Y	10	39	1			9
							11	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	215	1	2973	2	Y	-0-					9
10	3038	X	2441	-0-	-597 B	-0-	163	1	2278	2	Y	-0-					9
11	2940	X	1971	-0-	-969 B	-0-	135	1	1825	2	Y	10					19
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	145	1	2062	2	Y	57					91
							63	9									
07	2325	N	2172	-0-	-153 B	-0-	145	1	2027	2	Y	-0-	83	1			8
08	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	149	1	2098	2	Y	43					51
							47	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					51
10	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	150	1	2099	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2220	N	2120	-0-	-100 B	-0-	144	1	1951	2	Y	23					23
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1418	2	Y	37					98
									41	9									
07	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1418	2	Y	9	95	1			12
									10	9									
08	1550	N	1550	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1439	2	Y	8					20
									9	9									
09	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1462	2	Y	10					30
									11	9									
10	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1445	2	Y	8					38
									9	9									
11	1500	N	1472	-0-		-28	B	-0-	101	1	1359	2	Y	11					49
									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. 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
06	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1668	2	Y	77	92	1			67
									85	9									
07	1891	N	1771	-0-		-120	B	-0-	118	1	1651	2	Y	2					69
									2	9									
08	1856	N	1856	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1712	2	Y	20	87	1	2	8	-0-
									22	9									
09	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1643	2	Y	1					1
									1	9									
10	1878	N	1878	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1718	2	Y	34					35
									37	9									
11	1800	N	1763	-0-		-37	B	-0-	120	1	1620	2	Y	21					56
									23	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2034	N	2034	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1890	2	Y	10					76
									11	9									
07	2046	N	1977	-0-		-69	B	-0-	131	1	1836	2	Y	9					85
									10	9									
08	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2000	2	Y	1					86
									1	9									
09	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1861	2	Y	6					92
									7	9									
10	2085	N	2085	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1925	2	Y	20					112
									22	9									
11	2070	N	1967	-0-		-103	B	-0-	135	1	1826	2	Y	5	90	1			27
									6	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. 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
06	3600	X	3299	-0-		-301	B	-0-	217	1	3082	2	Y	-0-					3
07	3627	X	3326	-0-		-301	B	-0-	221	1	3092	2	Y	12					15
									13	9									
08	3587	X	3587	-0-		-0-	B	-0-	237	1	3340	2	Y	9					24
									10	9									
09	3290	X	3290	-0-		-0-	B	-0-	222	1	3067	2	Y	1					25
									1	9									
10	3524	X	3524	-0-		-0-	B	-0-	236	1	3286	2	Y	2					27
									2	9									
11	3480	X	3186	-0-		-294	B	-0-	218	1	2946	2	Y	20	34	1			13
									22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3118	-0-	-302	B	-0-	205	1	2912	2	Y	1					13
								1	9									
07	3534	X	3280	-0-	-254	B	-0-	218	1	3049	2	Y	12					25
								13	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3230	2	Y	9					34
								10	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3022	2	Y	2					36
								2	9									
10	3410	X	3329	-0-	-81	B	-0-	223	1	3105	2	Y	1					37
								1	9									
11	3360	X	3201	-0-	-159	B	-0-	219	1	2961	2	Y	19	35	1			21
								21	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	68	1	972	2	N	-0-					73
07	1085	N	1020	-0-	-65	B	-0-	68	1	950	2	N	2					75
								2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1070	2	N	47					122
								52	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1010	2	N	7					129
								8	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					129
11	1170	N	1084	-0-	-86	B	-0-	75	1	1009	2	N	-0-					129

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1491	2	Y	2					38
								2	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1502	2	Y	2					40
								2	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1474	2	Y	8					8
								9	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1597	2	Y	-0-					8
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1520	2	Y	14					22
								15	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1619	2	Y	49					79
								54	9									
07	1798	N	1527	-0-	-271	B	-0-	101	1	1418	2	Y	7					86
								8	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1733	2	Y	7	1	8			92
								8	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1635	2	Y	42					134
								46	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1577	2	Y	30					164
								33	9									
11	1740	N	1552	-0-	-188	B	-0-	105	1	1419	2	Y	25	172	1			17
								28	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	B	-0-	121	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1455	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	3390	X	2912	-0-	-478 B	-0-	191	1	2711	2	Y	9					44
							10	9									
07	3503	X	3003	-0-	-500 B	-0-	200	1	2796	2	Y	6					50
							7	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	204	1	2870	2	Y	-0-					50
09	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	221	1	3044	2	Y	4	49	1			5
							4	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	222	1	3103	2	Y	3					8
							3	9									
*11	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	214	1	2895	2	Y	1					9
							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
06	2490	N	2325	-0-	-165 B	-0-	152	1	2159	2	Y	13					23
							14	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	185	1	2586	2	Y	9					32
							10	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0- B	-0-	179	1	2523	2	Y	7					39
							8	9									
09	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	172	1	2370	2	Y	2					41
							2	9									
10	2790	X	2646	-0-	-144 B	-0-	176	1	2457	2	Y	12					53
							13	9									
11	2700	X	2479	-0-	-221 B	-0-	171	1	2305	2	Y	3	46	1			10
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	144	1	2046	2	Y	21					30
							23	9									
07	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	145	1	2019	2	Y	20					50
							22	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	138	1	1940	2	Y	17	47	1			20
							19	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	133	1	1839	2	Y	9					29
							10	9									
10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	173	1	2419	2	Y	13					42
							14	9									
*11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	155	1	2095	2	Y	31	45	1			28
							34	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1645	-0-	-5 B	-0-	107	1	1518	2	Y	18					32
							20	9									
07	1798	N	1749	-0-	-49 B	-0-	115	1	1612	2	Y	20					52
							22	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	110	1	1544	2	Y	18	46	1			24
							20	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	108	1	1493	2	Y	9					33
							10	9									
10	1736	N	1666	-0-	-70 B	-0-	111	1	1542	2	Y	12					45
							13	9									
11	1620	N	1401	-0-	-219 B	-0-	94	1	1275	2	Y	29	43	1			31
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1710	N	1600	-0-	-110 B	-0-	105	1	1494	2	Y	1					59
							1	9									
07	1736	N	1577	-0-	-159 B	-0-	105	1	1469	2	Y	3					62
							3	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1554	2	Y	3	1	8			64
							3	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	93	1	1283	2	Y	2					66
							2	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	108	1	1502	2	Y	1					67
							1	9									
11	1530	N	1482	-0-	-48 B	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					67

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
06	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	227	1	3226	2	Y	26					81
							29	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	115	1	1614	2	Y	-0-					81
08	1285	X	1285	-0-	-0- B	-0-	85	1	1199	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
09	942	X	942	-0-	-0- B	-0-	64	1	877	2	Y	1					82
							1	9									
10	3596	X	998	-0-	-2598 B	-0-	65	1	911	2	Y	20	82	1			20
							22	9									
11	3480	X	1057	-0-	-2423 B	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					20

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
06	2430	N	2320	-0-	-110 B	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-					42
07	2511	N	2330	-0-	-181 B	-0-	156	1	2174	2	Y	-0-					42
08	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2268	2	Y	21					63
							23	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	151	1	2086	2	Y	-0-					63
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	157	1	2184	2	Y	-0-					63
11	2370	N	1493	-0-	-877 B	-0-	103	1	1390	2	Y	-0-					63

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	93	1	1321	2	N	14					20
							15	9									
07	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-					20
08	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	96	1	1349	2	N	-0-					20
09	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	94	1	1293	2	N	3					23
							3	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	96	1	1345	2	N	4					27
							4	9									
11	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	96	1	1296	2	N	1					28
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	87	1	1229	2	Y	7					27
							8	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	92	1	1284	2	Y	10					37
							11	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1300	2	Y	3					40
							3	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	90	1	1239	2	Y	5					45
							6	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	Y	24					69
							26	9									
*11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	89	1	1207	2	Y	4					73
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1055	-0-	-235 B	-0-	68	1	972	2	Y	14	50	1			15
							15	9									
07	1364	N	937	-0-	-427 B	-0-	62	1	872	2	Y	3					18
							3	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	120	1	1691	2	Y	15					33
							17	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1159	2	Y	1					34
							1	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	86	1	1198	2	Y	10					44
							11	9									
11	1380	N	1034	-0-	-346 B	-0-	71	1	959	2	Y	4					48
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	167	1	2374	2	Y	1	45	1			3
							1	9									
07	2697	N	2309	-0-	-388 B	-0-	154	1	2155	2	Y	-0-					3
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	12					15
							13	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	114	1	1575	2	Y	6					21
							7	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	164	1	2284	2	Y	2					23
							2	9									
*11	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	179	1	2413	2	Y	4					27
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	-0-	99	1			1
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					1
08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	144	1	2034	2	Y	-0-					1
09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	2	Y	-0-					1
10	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	154	1	2145	2	Y	10					11
							11	9									
11	2100	N	1924	-0-	-176 B	-0-	133	1	1791	2	Y	-0-					11

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					17
07	1271	N	1141	-0-	-130 B	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-					17
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	65	1	921	2	Y	38					55
							42	9									
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	64	1	880	2	Y	4					59
							4	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	85	1	1187	2	Y	5					64
							6	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	83	1	1125	2	Y	13	76	1			1
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	3					48
							3	9									
07	1519	N	1500	-19	B	-0-	99	1	1382	2	Y	17					65
							19	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	102	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1365	2	Y	3					70
							3	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	4					74
							4	9									
11	1500	N	1456	-44	B	-0-	100	1	1352	2	Y	4					78
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	81	1	1153	2	Y	15					32
							17	9									
07	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	84	1	1180	2	Y	5					37
							6	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	85	1	1194	2	Y	3					40
							3	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	82	1	1132	2	Y	15					55
							17	9									
10	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	84	1	1174	2	Y	5					60
							6	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27 B	-0-	82	1	1109	2	Y	11	59	1			12
							12	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	57	1	808	2	Y	3					32
							3	9									
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	61	1	853	2	Y	9					41
							10	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	73	1	1032	2	Y	2					43
							2	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	75	1	1034	2	Y	-0-					43
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	75	1	1041	2	Y	1					44
							1	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	74	1	999	2	Y	-0-					44

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	197	1	2798	2	N	-0-	29	1			83
07	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	200	1	2789	2	N	-0-					83
08	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	202	1	2841	2	N	-0-					83
09	2880	X	2784	-0-	-96 B	-0-	188	1	2596	2	N	-0-					83
10	2976	X	2917	-0-	-59 B	-0-	194	1	2711	2	N	11					94
							12	9									
11	2880	X	2577	-0-	-303 B	-0-	178	1	2399	2	Y	-0-					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1059	-0-	-321 B	-0-	70	1	989	2	Y	-0-	45	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					3
08	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	83	1	1169	2	Y	12					15
							13	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	78	1	1079	2	Y	8					23
							9	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	81	1	1127	2	Y	1					24
							1	9									
*11	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	90	1	1209	2	Y	4					28
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-	74	1			6
07	1860	N	1215	-0-	-645 B	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-					6
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	124	1	1750	2	Y	-0-					6
09	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	1					7
							1	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-					7
*11	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	-0-					7

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	14					58
							15	9									
07	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					58
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	104	1	1461	2	Y	-0-					58
09	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	113	1	1554	2	Y	-0-					58
10	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	134	1	1875	2	Y	17					75
							19	9									
*11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	138	1	1866	2	Y	-0-					75

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2806	-0-	-164 B	-0-	185	1	2621	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	3038	X	2603	-0-	-435 B	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	176	1	2476	2	Y	1					1
							1	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	173	1	2384	2	Y	-0-					1
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	177	1	2473	2	Y	-0-					1
11	2580	N	2490	-0-	-90 B	-0-	172	1	2318	2	Y	-0-					1

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	7					23
							8	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	975	2	Y	5					28
							6	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	965	2	Y	6					34
							7	9									
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	67	1	923	2	Y	4	30	1			8
							4	9									
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	66	1	923	2	Y	7					15
							8	9									
*11	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	67	1	903	2	Y	7					22
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	103	1	1458	2	N	43					145
							47	9									
07	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	109	1	1527	2	N	14					159
							15	9									
08	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-	111	1	1568	2	N	-0-					159
09	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	110	1	1517	2	N	-0-					159
10	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	112	1	1561	2	N	20	167	1			12
							22	9									
*11	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	116	1	1562	2	N	3					15
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1807	-0-	-23 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-	43	1			3
07	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	117	1	1633	2	Y	-0-					3
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	110	1	1555	2	Y	12					15
							13	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	97	1	1338	2	Y	4					19
							4	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	155	1	2168	2	Y	1					20
							1	9									
*11	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	4					24
							4	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
06	2550	N	2487	-0-	-63 B	-0-	164	1	2323	2	N	-0-					72
07	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					72
08	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	167	1	2351	2	N	-0-					72
09	2490	N	2466	-0-	-24 B	-0-	167	1	2299	2	N	-0-					72
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	163	1	2269	2	N	17					89
							19	9									
11	2430	N	2343	-0-	-87 B	-0-	162	1	2181	2	N	-0-					89

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
06	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	212	1	3004	2	Y	21					29
							23	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	216	1	3025	2	Y	15					44
							17	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	214	1	3018	2	Y	11	1	8			54
							12	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	212	1	2919	2	Y	4					58
							4	9									
10	3410	X	3340	-0-	-70 B	-0-	222	1	3098	2	Y	18					76
							20	9									
11	3240	X	3092	-0-	-148 B	-0-	213	1	2873	2	Y	5	72	1			9
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2863	X	2863	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2675	2	Y	-0-					7
07	2905	X	2905	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2711	2	Y	-0-					7
08	2719	X	2719	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2539	2	Y	-0-					7
09	2749	X	2749	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2563	2	Y	-0-					7
10	2852	X	2676	-0-	-176	B	-0-	178	1	2484	2	Y	13					20
								14	9									
11	2760	X	2649	-0-	-111	B	-0-	183	1	2466	2	Y	-0-					20

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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1519	2	Y	40					97
								44	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	B	-0-	93	1	1293	2	Y	23	98	1			22
								25	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1682	2	Y	11					33
								12	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1428	2	Y	9					42
								10	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1623	2	Y	30	63	1			9
								33	9									
11	1740	N	1647	-0-	-93	B	-0-	113	1	1527	2	Y	6					15
								7	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
06	1440	N	1339	-0-	-101	B	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					33
07	1457	N	1371	-0-	-86	B	-0-	90	1	1263	2	Y	16					49
								18	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1231	2	Y	7	2	8			54
								8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1082	2	Y	13	56	1			11
								14	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1592	2	Y	10					21
								11	9									
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1287	2	Y	12					33
								13	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
06	990	N	989	-0-	-1	B	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					47
07	1054	N	989	-0-	-65	B	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					47
08	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					47
09	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	66	1	914	2	Y	-0-	47	1			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	68	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143	B	-0-	57	1	771	2	Y	17					17
								19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1218	-0-	-72	B	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	873	-0-	-522	B	-0-	58	1	807	2	Y	7					7
								8	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	68	1	961	2	Y	2					9
								2	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1127	2	Y	-0-					9
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1050	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2885	-0-	-235 B	-0-	190	1	2695	2	Y	-0-					4
07	3348	X	2956	-0-	-392 B	-0-	197	1	2759	2	Y	-0-					4
08	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	197	1	2783	2	Y	-0-					4
09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	189	1	2606	2	Y	-0-					4
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	192	1	2680	2	Y	14					18
							15	9									
11	2790	X	2739	-0-	-51 B	-0-	189	1	2550	2	Y	-0-					18

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	166	1	2357	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
07	2790	N	2391	-0-	-399 B	-0-	158	1	2211	2	Y	20					43
							22	9									
08	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	171	1	2413	2	Y	19	51	1			11
							21	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	163	1	2246	2	Y	17					28
							19	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	165	1	2299	2	Y	17					45
							19	9									
11	2520	N	2297	-0-	-223 B	-0-	157	1	2125	2	Y	14	49	1			10
							15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2497	-0-	-203 B	-0-	164	1	2333	2	Y	-0-					15
07	2790	X	2430	-0-	-360 B	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-					15
08	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					15
09	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	160	1	2203	2	Y	-0-					15
10	2528	X	2528	-0-	-0- B	-0-	168	1	2345	2	Y	14					29
							15	9									
*11	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	182	1	2460	2	Y	-0-					29

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1426	-0-	-134 B	-0-	96	1	1310	2	Y	18					42
							20	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	94	1	1263	2	Y	4					46
							4	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	101	1	1366	2	Y	12	38	1	2	8	18
							13	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	97	1	1288	2	Y	5					23
							6	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1362	2	Y	8					31
							9	9									
11	1440	N	1375	-0-	-65 B	-0-	97	1	1261	2	Y	15					46
							17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	146	1	2068	2	Y	7					77
							8	9									
07	2263	N	2124	-0-	-139 B	-0-	139	1	1944	2	Y	37					114
							41	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	151	1	2122	2	Y	11	112	1			13
							12	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	128	1	1771	2	Y	9					22
							10	9									
10	2139	N	2099	-0-	-40 B	-0-	139	1	1943	2	Y	15					37
							17	9									
11	2220	N	2131	-0-	-89 B	-0-	146	1	1968	2	Y	15					52
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2370	N	2263	-0-	-107 B	-0-	149	1	2114	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2153	-0-	-296 B	-0-	143	1	2002	2	Y	7					7
							8	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	166	1	2335	2	Y	2					9
							2	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	162	1	2238	2	Y	-0-					9
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	160	1	2228	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	261	1	3708	2	Y	3					24
							3	9									
07	3875	X	3735	-0-	-140 B	-0-	248	1	3465	2	Y	20					44
							22	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	232	1	3270	2	Y	3					47
							3	9									
09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	227	1	3137	2	Y	3					50
							3	9									
10	4092	X	3860	-0-	-232 B	-0-	257	1	3581	2	Y	20					70
							22	9									
11	3960	X	3781	-0-	-179 B	-0-	260	1	3518	2	Y	3	47	1			26
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

06	2940	X	2601	-0-	-339 B	-0-	169	1	2400	2	Y	29					68
							32	9									
07	3038	X	2547	-0-	-491 B	-0-	166	1	2314	2	Y	61					129
							67	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	172	1	2419	2	Y	1	103	1			27
							1	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	151	1	2090	2	Y	-0-					27
10	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	173	1	2418	2	Y	40					67
							44	9									
*11	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	214	1	2885	2	Y	3					70
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

06	1800	N	1771	-0-	-29 B	-0-	115	1	1634	2	Y	20					48
							22	9									
07	1953	N	1484	-0-	-469 B	-0-	98	1	1376	2	Y	9	47	1			10
							10	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	122	1	1722	2	Y	10					20
							11	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	122	1	1684	2	Y	10					30
							11	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	110	1	1529	2	Y	28	50	1			8
							31	9									
11	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	119	1	1603	2	Y	6					14
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2500	2	Y	28					61
								31	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2685	2	Y	3					64
								3	9									
08	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2670	2	Y	3	2	8			65
								3	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2454	2	Y	29					94
								32	9									
10	2883	N	2840	-0-	-43	B	-0-	190	1	2648	2	Y	2	86	1			10
								2	9									
*11	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2579	2	Y	6					16
								7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2162	2	Y	-0-					51
07	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2173	2	Y	16					67
								18	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2190	2	Y	6	2	8			71
								7	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1985	2	Y	11	72	1			10
								12	9									
10	2356	N	1735	-0-	-621	B	-0-	115	1	1607	2	Y	12					22
								13	9									
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2237	2	Y	13					35
								14	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2307	-0-	-93	B	-0-	152	1	2155	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2480	N	2111	-0-	-369	B	-0-	141	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1979	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2565	-0-	-15	B	-0-	169	1	2396	2	Y	-0-					32
07	2573	X	2417	-0-	-156	B	-0-	161	1	2255	2	Y	1					33
								1	9									
08	2356	X	2356	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2191	2	Y	9	35	1			7
								10	9									
09	2690	X	2690	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2508	2	Y	-0-					7
10	2666	X	2602	-0-	-64	B	-0-	174	1	2428	2	Y	-0-					7
*11	2785	X	2785	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2580	2	Y	13					20
								14	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1098	2	Y	10	37	1			10
								11	9									
07	1271	N	1155	-0-	-116	B	-0-	76	1	1058	2	Y	19					29
								21	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-					29
09	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1098	2	Y	29	30	1			28
								32	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1168	2	Y	5					33
								6	9									
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1102	2	Y	8	28	1			13
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1890	N	1313	-0-	-577 B	-0-	86	1	1217	2	Y	9					46
							10	9									
07	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	115	1	1605	2	Y	2					48
							2	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	115	1	1623	2	Y	-0-					48
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	69	1	950	2	Y	1	43	1			6
							1	9									
10	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	108	1	1512	2	Y	4					10
							4	9									
11	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	100	1	1347	2	Y	1					11
							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
06	1650	N	1562	-0-	-88 B	-0-	102	1	1449	2	N	10					53
							11	9									
07	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	102	1	1432	2	N	10					63
							11	9									
08	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	109	1	1537	2	N	14					77
							15	9									
09	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	103	1	1428	2	N	12					89
							13	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	106	1	1485	2	N	1					90
							1	9									
11	1620	N	1432	-0-	-188 B	-0-	96	1	1295	2	N	37					127
							41	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
06	1680	N	1618	-0-	-62 B	-0-	106	1	1502	2	Y	9					50
							10	9									
07	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	103	1	1436	2	Y	3					53
							3	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	107	1	1511	2	Y	-0-					53
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	109	1	1500	2	Y	2	45	1			10
							2	9									
10	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-	93	1	1291	2	Y	3					13
							3	9									
*11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	115	1	1553	2	Y	2					15
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	172	1	2444	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2821	N	2665	-0-	-156 B	-0-	178	1	2487	2	Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	166	1	2346	2	Y	1					1
							1	9									
09	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	179	1	2470	2	Y	-0-					1
10	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	182	1	2542	2	Y	-0-					1
*11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	176	1	2370	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	118	1	1668	2	Y	1	44	1			1
							1	9									
07	1829	N	1767	-0-	-62 B	-0-	118	1	1649	2	Y	-0-					1
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	119	1	1678	2	Y	12					13
							13	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	120	1	1660	2	Y	8					21
							9	9									
10	1767	N	1400	-0-	-367 B	-0-	94	1	1305	2	Y	1					22
							1	9									
*11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	138	1	1858	2	Y	3					25
							3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1570	-0-	-20 B	-0-	102	1	1450	2	Y	16					26
							18	9									
07	1643	N	1206	-0-	-437 B	-0-	80	1	1124	2	Y	2					28
							2	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	118	1	1657	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	92	1	1272	2	Y	5					16
							6	9									
10	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	98	1	1367	2	Y	6					22
							7	9									
11	1740	N	1556	-0-	-184 B	-0-	106	1	1438	2	Y	11					33
							12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1343	-0-	-7 B	-0-	88	1	1247	2	Y	7					68
							8	9									
07	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	90	1	1258	2	Y	2					70
							2	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	91	1	1281	2	Y	9					79
							10	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	8					87
							9	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	98	1	1373	2	Y	3					90
							3	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	93	1	1253	2	Y	7					97
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1316	-0-	-64 B	-0-	90	1	1220	2	Y	5					50
							6	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	91	1	1212	2	Y	25					75
							28	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	94	1	1267	2	Y	7	75	1			7
							8	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1132	2	Y	7					14
							8	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	94	1	1252	2	Y	9					23
							10	9									
*11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	94	1	1220	2	Y	10					33
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2760	X	1891	-0-		-869	B	-0-	124	1	1757	2	Y	9				55
									10	9								
07	2852	X	1677	-0-		-1175	B	-0-	112	1	1563	2	Y	2				57
									2	9								
08	1534	X	1534	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1432	2	Y	-0-				57
09	2856	N	2856	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2661	2	Y	2	46	1		13
									2	9								
10	2893	N	2893	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2697	2	Y	3				16
									3	9								
*11	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1577	2	Y	1				17
									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. GAS	(I) 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	2226	N	2226	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2053	2	N	25				182
									28	9								
07	2449	N	2186	-0-		-263	B	-0-	144	1	2012	2	N	27	188	1		21
									30	9								
08	2356	N	2229	-0-		-127	B	-0-	146	1	2062	2	N	19				40
									21	9								
09	2220	N	2142	-0-		-78	B	-0-	144	1	1984	2	N	13				53
									14	9								
10	2223	N	2223	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2062	2	N	12				65
									13	9								
11	2160	N	1856	-0-		-304	B	-0-	126	1	1706	2	N	22				87
									24	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. GAS	(I) 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	2760	X	2418	-0-		-342	B	-0-	157	1	2226	2	Y	32	79	1		33
									35	9								
07	2852	X	2618	-0-		-234	B	-0-	172	1	2399	2	Y	43				76
									47	9								
08	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2281	2	Y	39	90	1		25
									43	9								
09	1916	N	1916	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1759	2	Y	27				52
									30	9								
10	2914	N	2914	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2685	2	Y	33				85
									36	9								
11	2400	N	2023	-0-		-377	B	-0-	138	1	1859	2	Y	24	85	1		24
									26	9								

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 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
06	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1299	2	Y	9				32
									10	9								
07	1488	N	1337	-0-		-151	B	-0-	89	1	1248	2	Y	-0-				32
08	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1440	2	Y	1				33
									1	9								
09	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1057	2	Y	5				38
									6	9								
10	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1263	2	Y	-0-				38
11	1500	N	1247	-0-		-253	B	-0-	86	1	1158	2	Y	3				41
									3	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) 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	2452	N	2452	-0-		-0- B	-0-	161	1	2290	2	Y	1					9
								1	9									
07	2522	N	2522	-0-		-0- B	-0-	168	1	2341	2	Y	12					21
								13	9									
08	2494	N	2494	-0-		-0- B	-0-	165	1	2319	2	Y	9					30
								10	9									
09	2442	N	2442	-0-		-0- B	-0-	165	1	2275	2	Y	2					32
								2	9									
10	2534	N	2534	-0-		-0- B	-0-	169	1	2363	2	Y	2					34
								2	9									
11	2400	N	2349	-0-		-51 B	-0-	161	1	2167	2	Y	19	35	1			18
								21	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1237	N	1237	-0-		-0- B	-0-	81	1	1143	2	Y	12					17
								13	9									
07	1271	N	1241	-0-		-30 B	-0-	83	1	1157	2	Y	1					18
								1	9									
08	1301	N	1301	-0-		-0- B	-0-	84	1	1189	2	Y	25	1	8			42
								28	9									
09	1101	N	1101	-0-		-0- B	-0-	73	1	1005	2	Y	21					63
								23	9									
10	1311	N	1311	-0-		-0- B	-0-	87	1	1214	2	Y	9					72
								10	9									
11	1260	N	1222	-0-		-38 B	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-	71	1			1

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3420	X	2838	-0-		-582 B	-0-	186	1	2635	2	Y	15					25
								17	9									
07	3534	X	3299	-0-		-235 B	-0-	219	1	3062	2	Y	16					41
								18	9									
08	3629	X	3629	-0-		-0- B	-0-	240	1	3377	2	Y	11	1	8			51
								12	9									
09	2485	X	2485	-0-		-0- B	-0-	168	1	2314	2	Y	3					54
								3	9									
10	3754	X	3754	-0-		-0- B	-0-	250	1	3484	2	Y	18					72
								20	9									
11	3510	X	3325	-0-		-185 B	-0-	229	1	3092	2	Y	4	65	1			11
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1351	-0-		-179 B	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					22
07	1426	N	1380	-0-		-46 B	-0-	92	1	1287	2	N	1					23
								1	9									
08	1557	N	1557	-0-		-0- B	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					23
09	1507	N	1507	-0-		-0- B	-0-	102	1	1404	2	N	1					24
								1	9									
10	1499	N	1499	-0-		-0- B	-0-	100	1	1399	2	N	-0-					24
11	1500	N	1418	-0-		-82 B	-0-	97	1	1317	2	N	4					28
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2636	2	Y	3					116
								3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2632	2	Y	1					117
								1	9									
08	2789	X	2789	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2590	2	Y	14					131
								15	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2408	2	Y	6					137
								7	9									
10	2914	X	2437	-0-	-477	B	-0-	163	1	2270	2	Y	4					141
								4	9									
11	2820	X	2563	-0-	-257	B	-0-	174	1	2352	2	Y	34	148	1			27
								37	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1024	-0-	-176	B	-0-	67	1	956	2	Y	1					53
								1	9									
07	1364	N	1153	-0-	-211	B	-0-	77	1	1075	2	Y	1					54
								1	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1265	2	Y	-0-					54
09	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	71	1	979	2	Y	17					71
								19	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					72
								1	9									
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-					72

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
06	2190	N	2121	-0-	-69	B	-0-	140	1	1981	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2294	N	2153	-0-	-141	B	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2024	2	Y	1					1
								1	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1965	2	Y	-0-					1
10	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2015	2	Y	-0-					1
11	2040	N	2021	-0-	-19	B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					1

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
06	2728	X	2728	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2508	2	Y	39					69
								43	9									
07	2790	X	2664	-0-	-126	B	-0-	177	1	2479	2	Y	7					76
								8	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2548	2	Y	24	66	1	3	8	31
								26	9									
09	2538	X	2538	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2354	2	Y	12					43
								13	9									
10	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2479	2	Y	14					57
								15	9									
11	2670	N	1589	-0-	-1081	B	-0-	108	1	1463	2	Y	16					73
								18	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
06	1800	N	1710	-0-	-90	B	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-	68	1			13
07	1736	N	1668	-0-	-68	B	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					13
08	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					13
09	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1598	2	Y	-0-					13
10	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1870	2	Y	-0-					13
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1656	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2340	X	2324	-0-	-16 B	-0-	152	1	2161	2	Y	10					36
							11	9									
07	2418	X	1953	-0-	-465 B	-0-	130	1	1816	2	Y	6					42
							7	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	271	1	3815	2	Y	9					51
							10	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	169	1	2334	2	Y	6	47	1			10
							7	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	169	1	2359	2	Y	10					20
							11	9									
11	2550	X	2367	-0-	-183 B	-0-	162	1	2194	2	Y	10					30
							11	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
06	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	135	1	1914	2	Y	8					58
							9	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	147	1	2049	2	Y	5	46	1			17
							6	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	143	1	2008	2	Y	5					22
							6	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	139	1	1912	2	Y	8					30
							9	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	144	1	2005	2	Y	4					34
							4	9									
*11	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	136	1	1835	2	Y	45	54	1			25
							50	9									

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
06	1800	N	1793	-0-	-7 B	-0-	117	1	1663	2	Y	12					43
							13	9									
07	1922	N	1857	-0-	-65 B	-0-	123	1	1720	2	Y	13					56
							14	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	104	1	1466	2	Y	9					65
							10	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	116	1	1602	2	Y	12					77
							13	9									
10	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	117	1	1630	2	Y	9	50	1			36
							10	9									
*11	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	117	1	1584	2	Y	23					59
							25	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
06	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	80	1	1137	2	N	3					33
							3	9									
07	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	95	1	1328	2	N	9					42
							10	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	N	13					55
							14	9									
09	1230	N	1189	-0-	-41 B	-0-	80	1	1109	2	N	-0-					55
10	1426	N	1368	-0-	-58 B	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					55
11	1440	N	1099	-0-	-341 B	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2910	X	2645	-0-	-265 B	-0-	173	1	2452	2	Y	18					58
							20	9									
07	3007	X	2361	-0-	-646 B	-0-	157	1	2197	2	Y	6					64
							7	9									
08	1417	X	1417	-0-	-0- B	-0-	94	1	1320	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
09	1092	X	1092	-0-	-0- B	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					64
10	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	197	1	2741	2	Y	-0-	64	1			-0-
*11	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	199	1	2689	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	1623	-0-	-1107 B	-0-	107	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	193	1	2703	2	Y	7					7
							8	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	194	1	2727	2	Y	1					8
							1	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	154	1	2125	2	Y	-0-					8
10	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	194	1	2703	2	Y	-0-	8	1			-0-
*11	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	186	1	2518	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2840	-0-	-220 B	-0-	187	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2873	-0-	-289 B	-0-	191	1	2674	2	Y	7					7
							8	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	179	1	2519	2	Y	2					9
							2	9									
09	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-					9
10	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	191	1	2664	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	185	1	2499	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	94	1	1336	2	Y	12					44
							13	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	102	1	1426	2	Y	10					54
							11	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	101	1	1427	2	Y	11					65
							12	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	97	1	1339	2	Y	7	67	1			5
							8	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	11					16
							12	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	98	1	1328	2	Y	11					27
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2216	-0-	-274 B	-0-	144	1	2042	2	Y	27					56
							30	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	173	1	2417	2	Y	3					59
							3	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	170	1	2389	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	169	1	2337	2	Y	29					88
							32	9									
10	2604	N	2579	-0-	-25 B	-0-	172	1	2405	2	Y	2	82	1			8
							2	9									
11	2490	N	2432	-0-	-58 B	-0-	167	1	2259	2	Y	5					13
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					6
07	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	188	1	2625	2	Y	-0-					6
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	171	1	2416	2	Y	-0-					6
09	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	181	1	2497	2	Y	-0-					6
10	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	187	1	2602	2	Y	13					19
							14	9									
*11	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	177	1	2394	2	Y	-0-					19

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	75	1	1009	2	N	21					63
							23	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	83	1	1109	2	N	8					71
							9	9									
08	1147	N	746	-0-	-401 B	-0-	53	1	687	2	N	5	2	8			74
							6	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	79	1	1040	2	N	15					89
							17	9									
10	1209	N	806	-0-	-403 B	-0-	58	1	748	2	N	-0-					89
*11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	68	1	862	2	N	18					107
							20	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	91	1	1289	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
07	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	93	1	1295	2	Y	32					63
							35	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	90	1	1271	2	Y	3					66
							3	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	39	93	1			12
							43	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	96	1	1338	2	Y	19					31
							21	9									
*11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	92	1	1245	2	Y	16					47
							18	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

06	1200	N	1125	-0-	-75 B	-0-	73	1	1038	2	Y	13	42	1			14
							14	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	77	1	1070	2	Y	3					17
							3	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	77	1	1080	2	Y	13					30
							14	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	74	1	1026	2	Y	3					33
							3	9									
10	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	76	1	1057	2	Y	10					43
							11	9									
11	1140	N	984	-0-	-156 B	-0-	67	1	911	2	Y	5					48
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1230	X	1160	-0-	-70 B	-0-	75	1	1068	2	Y	15					26
							17	9									
07	1240	X	1191	-0-	-49 B	-0-	79	1	1106	2	Y	5					31
							6	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	78	1	1102	2	Y	3					34
							3	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	78	1	1070	2	Y	16					50
							18	9									
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	80	1	1119	2	Y	5					55
							6	9									
*11	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	78	1	1059	2	Y	11	59	1			7
							12	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
06	1980	N	1766	-0-	-214 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-	72	1			6
07	2015	N	1461	-0-	-554 B	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-					6
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1176	2	Y	-0-					6
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	113	1	1564	2	Y	-0-					6
10	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	138	1	1918	2	Y	-0-					6
*11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	128	1	1733	2	Y	-0-					6

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
06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	120	1	1704	2	Y	8					84
							9	9									
07	2015	N	1830	-0-	-185 B	-0-	121	1	1698	2	Y	10					94
							11	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	25	94	1			25
							28	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	120	1	1660	2	Y	9					34
							10	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	126	1	1753	2	Y	11					45
							12	9									
*11	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	125	1	1684	2	Y	40					85
							44	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	122	1	1733	2	Y	2					29
							2	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-					29
08	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	4					33
							4	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	133	1	1833	2	Y	-0-					33
10	2139	N	1791	-0-	-348 B	-0-	120	1	1671	2	Y	-0-					33
11	2040	N	1707	-0-	-333 B	-0-	117	1	1579	2	Y	10					43
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2820	N	2634	-0-	-186	B	-0-	173	1 4 9	2457	2	Y	4					117
07	2883	N	2620	-0-	-263	B	-0-	175	1 7 9	2438	2	Y	6					123
08	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	182	1 14 9	2559	2	Y	13	106	1	1	8	29
09	2579	X	2579	-0-	-0-	B	-0-	174	1 6 9	2399	2	Y	5					34
10	2883	X	2800	-0-	-83	B	-0-	187	1 3 9	2610	2	Y	3					37
11	2670	X	2460	-0-	-210	B	-0-	168	1 24 9	2268	2	Y	22					59

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2244	-0-	-6	B	-0-	147	1 6 9	2091	2	Y	5	63	1			4
07	2449	N	2329	-0-	-120	B	-0-	155	1 3 9	2171	2	Y	3					7
08	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	157	1 4 9	2213	2	Y	4					11
09	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	149	1 6 9	2058	2	Y	5					16
10	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	156	1 6 9	2178	2	Y	5					21
11	2310	N	2164	-0-	-146	B	-0-	148	1 13 9	2003	2	Y	12					33

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	80	1 17 9	1136	2	Y	15					37
07	1302	N	1289	-0-	-13	B	-0-	86	1 6 9	1197	2	Y	5					42
08	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	92	1 3 9	1296	2	Y	3					45
09	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	82	1 17 9	1136	2	Y	15					60
10	1302	N	1271	-0-	-31	B	-0-	85	1 6 9	1180	2	Y	5					65
11	1290	N	1211	-0-	-79	B	-0-	83	1 13 9	1115	2	Y	12	63	1			14

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	89	1 14 9	1204	2	Y	13					21
07	1302	N	855	-0-	-447	B	-0-	61	1 2 9	792	2	Y	2					23
08	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	119	1 17 9	1619	2	Y	15	29	1			9
09	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	94	1 8 9	1241	2	Y	7					16
10	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	113	1 13 9	1515	2	Y	12					28
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	90	1 23 9	1165	2	Y	21					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	124	1	1761	2	Y	35					186
							39	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	130	1	1816	2	Y	13	181	1			18
							14	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	131	1	1844	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	122	1	1681	2	Y	-0-					18
10	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	119	1	1664	2	Y	-0-					18
11	1800	N	1678	-0-	-122 B	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					18

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
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1406	2	Y	2					4
							2	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1075	2	Y	1					5
							1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1171	2	Y	8					13
							9	9									
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	44	1	612	2	Y	3					16
							3	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	97	1	1347	2	Y	16					32
							18	9									
11	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-	83	1	1125	2	Y	1					33
							1	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
06	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	73	1	1027	2	Y	2					2
							2	9									
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	67	1	923	2	Y	2					4
							2	9									
10	1271	N	832	-0-	-439 B	-0-	55	1	771	2	Y	5					9
							6	9									
11	1080	N	917	-0-	-163 B	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					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
06	2310	N	2128	-0-	-182 B	-0-	140	1	1984	2	Y	4					83
							4	9									
07	2418	N	2356	-0-	-62 B	-0-	157	1	2192	2	Y	6					89
							7	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	117	1	1649	2	Y	9	81	1	1	8	16
							10	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	137	1	1897	2	Y	4					20
							4	9									
10	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	151	1	2112	2	Y	4					24
							4	9									
*11	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	150	1	2029	2	Y	23					47
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1380	N	1159	-0-	-221 B	-0-	76	1	1076	2	Y	6	51	1			6
							7	9									
07	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	94	1	1307	2	Y	3					9
							3	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	93	1	1305	2	Y	4					13
							4	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	92	1	1269	2	Y	5					18
							6	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	93	1	1302	2	Y	5					23
							6	9									
11	1350	N	1334	-0-	-16 B	-0-	91	1	1231	2	Y	11					34
							12	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
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	70	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	70	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	75	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	73	1	989	2	Y	-0-					-0-

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
06	2550	N	2548	-0-	-2 B	-0-	168	1	2380	2	Y	-0-					68
07	2449	N	2052	-0-	-397 B	-0-	135	1	1883	2	Y	31					99
							34	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	181	1	2545	2	Y	18	91	1			26
							20	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	129	1	1780	2	Y	-0-					26
10	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	174	1	2424	2	Y	26					52
							29	9									
11	2430	N	2233	-0-	-197 B	-0-	154	1	2077	2	Y	2					54
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1627	-0-	-78 B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	101	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	107	1	1444	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
06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	145	1	2052	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	149	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	154	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	148	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	153	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1949	-0-	-301 B	-0-	134	1	1815	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2130	N	1608	-0-	-522 B	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					135
07	2263	N	2080	-0-	-183 B	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					135
08	2263	N	1886	-0-	-377 B	-0-	125	1	1758	2	N	3	3	8			135
							3	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1707	2	N	1					136
							1	9									
10	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					136
*11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					136

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
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	101	1	1430	2	Y	2					3
							2	9									
07	1612	N	1457	-0-	-155 B	-0-	101	1	1355	2	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	22	2	8			24
							24	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	100	1	1382	2	Y	11					35
							12	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	37					72
							41	9									
11	1530	N	1528	-0-	-2 B	-0-	105	1	1417	2	Y	5					77
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1766	-0-	-334 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-					6
07	2201	N	1529	-0-	-672 B	-0-	102	1	1427	2	Y	-0-					6
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	124	1	1748	2	Y	-0-					6
09	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-					6
10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	132	1	1841	2	Y	13					19
							14	9									
*11	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	125	1	1688	2	Y	-0-					19

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
06	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	84	1	1191	2	Y	22					22
							24	9									
07	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	79	1	1103	2	Y	3					25
							3	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	79	1	1108	2	Y	4					29
							4	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	76	1	1050	2	Y	2					31
							2	9									
10	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	73	1	1012	2	Y	3					34
							3	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	80	1	1081	2	Y	13					47
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	3000	X	2875	-0-	-125 B	-0-	188	1	2662	2	Y	23					46
							25	9									
07	3069	X	2928	-0-	-141 B	-0-	192	1	2681	2	Y	50					96
							55	9									
08	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	195	1	2744	2	Y	1	81	1			16
							1	9									
09	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					16
10	2914	N	2882	-0-	-32 B	-0-	189	1	2631	2	Y	56					72
							62	9									
11	2850	N	2664	-0-	-186 B	-0-	184	1	2478	2	Y	2					74
							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
06	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	174	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2565	-0-	-256 B	-0-	171	1	2386	2	Y	7					7
							8	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	175	1	2465	2	Y	2					9
							2	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	174	1	2404	2	Y	-0-					9
10	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	183	1	2552	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	178	1	2400	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1768	-0-	-495 B	-0-	118	1	1642	2	Y	7					7
							8	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	145	1	2043	2	Y	2					9
							2	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1918	2	Y	-0-					9
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	140	1	1958	2	Y	-0-	9	1			-0-
*11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	136	1	1830	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	110	1	1560	2	N	3					53
							3	9									
07	1736	N	1659	-0-	-77 B	-0-	110	1	1543	2	N	5					58
							6	9									
08	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	111	1	1557	2	N	67					125
							74	9									
09	1680	N	1607	-0-	-73 B	-0-	109	1	1498	2	N	-0-					125
10	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	112	1	1564	2	N	18					143
							20	9									
11	1680	N	1631	-0-	-49 B	-0-	112	1	1519	2	N	-0-					143

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
06	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	125	1	1715	2	Y	1					81
							1	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	141	1	1910	2	Y	-0-					81
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	134	1	1831	2	Y	-0-					81
09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	96	1	1266	2	Y	9					90
							10	9									
10	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	115	1	1547	2	Y	-0-					90
11	1890	N	1605	-0-	-285 B	-0-	114	1	1487	2	Y	4					94
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	95	1	1295	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					40
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					40
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	95	1	1253	2	Y	9					49
							10	9									
10	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	101	1	1349	2	Y	-0-					49
*11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1277	2	Y	4					53
							4	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
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	2	Y	1					16
							1	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	145	1	1967	2	Y	-0-					16
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	120	1	1632	2	Y	1					17
							1	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	99	1	1305	2	Y	9					26
							10	9									
10	2108	N	1487	-0-	-621 B	-0-	103	1	1384	2	Y	-0-					26
11	1710	N	1421	-0-	-289 B	-0-	101	1	1316	2	Y	4					30
							4	9									

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
06	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	257	1	3654	2	Y	1					52
							1	9									
07	3968	X	3574	-0-	-394 B	-0-	239	1	3335	2	Y	-0-					52
08	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	242	1	3409	2	Y	-0-					52
09	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	226	1	3123	2	Y	-0-					52
10	4030	X	3625	-0-	-405 B	-0-	243	1	3382	2	Y	-0-					52
11	3900	X	3450	-0-	-450 B	-0-	238	1	3212	2	Y	-0-					52

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
06	3600	X	3159	-0-	-441 B	-0-	208	1	2951	2	Y	-0-					42
07	3720	X	3254	-0-	-466 B	-0-	217	1	3037	2	Y	-0-					42
08	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	235	1	3306	2	Y	-0-					42
09	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	233	1	3220	2	Y	-0-					42
10	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	203	1	2832	2	Y	-0-					42
*11	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	236	1	3191	2	Y	1					43
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3024	-0-	-1026 B	-0-	199	1	2824	2	Y	1					55
							1	9									
07	3999	X	3680	-0-	-319 B	-0-	246	1	3434	2	Y	-0-					55
08	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	258	1	3630	2	Y	-0-					55
09	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	254	1	3511	2	Y	-0-					55
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	247	1	3443	2	Y	-0-					55
*11	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	239	1	3226	2	Y	1					56
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
06	1020	N	971	-0-		-49 B	-0-		64	1	906	2	Y	1					36
									1	9									
07	1054	N	997	-0-		-57 B	-0-		66	1	929	2	Y	2					38
									2	9									
08	1050	N	1050	-0-		-0- B	-0-		69	1	973	2	Y	7	43	1			2
									8	9									
09	1053	N	1053	-0-		-0- B	-0-		70	1	965	2	Y	16					18
									18	9									
10	1057	N	1057	-0-		-0- B	-0-		71	1	985	2	Y	1					19
									1	9									
11	1020	N	996	-0-		-24 B	-0-		68	1	918	2	Y	9					28
									10	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. 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
06	2190	N	1685	-0-		-505 B	-0-		111	1	1568	2	Y	5					20
									6	9									
07	2139	N	2010	-0-		-129 B	-0-		132	1	1845	2	Y	30					50
									33	9									
08	1735	N	1735	-0-		-0- B	-0-		115	1	1617	2	Y	3					53
									3	9									
09	1275	N	1275	-0-		-0- B	-0-		86	1	1185	2	Y	4					57
									4	9									
10	2015	N	1335	-0-		-680 B	-0-		88	1	1223	2	Y	22					79
									24	9									
11	1680	N	1408	-0-		-272 B	-0-		100	1	1302	2	Y	5	62	1			22
									6	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. 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
06	1020	N	1002	-0-		-18 B	-0-		64	1	915	2	Y	21					90
									23	9									
07	1085	N	899	-0-		-186 B	-0-		60	1	835	2	Y	4					94
									4	9									
08	1000	N	1000	-0-		-0- B	-0-		66	1	930	2	Y	4					98
									4	9									
09	980	N	980	-0-		-0- B	-0-		66	1	912	2	Y	2					100
									2	9									
10	1055	N	1055	-0-		-0- B	-0-		70	1	982	2	Y	3					103
									3	9									
*11	980	N	980	-0-		-0- B	-0-		67	1	900	2	Y	12					115
									13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1460	N	1460	-0-		-0- B	-0-		96	1	1360	2	Y	4	82	1			23
									4	9									
07	1525	N	1525	-0-		-0- B	-0-		100	1	1395	2	Y	27					50
									30	9									
08	1601	N	1601	-0-		-0- B	-0-		106	1	1491	2	Y	4					54
									4	9									
09	1573	N	1573	-0-		-0- B	-0-		106	1	1467	2	Y	-0-					54
10	1593	N	1593	-0-		-0- B	-0-		106	1	1484	2	Y	3					57
									3	9									
11	1530	N	1413	-0-		-117 B	-0-		97	1	1308	2	Y	7					64
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	4680	X	4425	-0-	-255 B	-0-	291	1	4134	2	Y	-0-					41
07	4743	X	4611	-0-	-132 B	-0-	307	1	4286	2	Y	16					57
							18	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	228	1	3211	2	Y	7	2	8			62
							8	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	321	1	4425	2	Y	11	59	1			14
							12	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	314	1	4385	2	Y	11					25
							12	9									
11	4470	X	4454	-0-	-16 B	-0-	306	1	4134	2	Y	13					38
							14	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
06	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	233	1	3303	2	Y	4					16
							4	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	244	1	3404	2	Y	30					46
							33	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	235	1	3313	2	Y	3					49
							3	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	229	1	3165	2	Y	6					55
							7	9									
10	3720	X	3328	-0-	-392 B	-0-	221	1	3082	2	Y	23					78
							25	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	248	1	3346	2	Y	4	66	1			16
							4	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
06	1920	N	1843	-0-	-77 B	-0-	119	1	1688	2	Y	33	93	1			46
							36	9									
07	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	115	1	1609	2	Y	11					57
							12	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	110	1	1555	2	Y	37					94
							41	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	3	88	1			9
							3	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	117	1	1630	2	Y	47					56
							52	9									
*11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	115	1	1550	2	Y	27					83
							30	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	141	1	1994	2	Y	33	95	1			49
							36	9									
07	2294	N	2168	-0-	-126 B	-0-	144	1	2012	2	Y	11					60
							12	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	143	1	2009	2	Y	41					101
							45	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	141	1	1950	2	Y	3	94	1			10
							3	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	146	1	2041	2	Y	59					69
							65	9									
*11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	29					98
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1565	2	Y	5	104	1			17
								6	9									
07	1798	N	1748	-0-	-50	B	-0-	114	1	1597	2	Y	34					51
								37	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1640	2	Y	5					56
								6	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1568	2	Y	-0-					56
10	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1671	2	Y	4					60
								4	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	B	-0-	108	1	1458	2	Y	6					66
								7	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
06	3916	X	3916	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3656	2	N	2					164
								2	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3708	2	N	1					165
								1	9									
08	3937	X	3619	-0-	-318	B	-0-	240	1	3377	2	N	2					167
								2	9									
09	3810	X	3774	-0-	-36	B	-0-	255	1	3517	2	N	2					169
								2	9									
10	4243	X	4243	-0-	-0-	B	-0-	284	1	3959	2	N	-0-					169
*11	4302	X	4302	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4004	2	N	1					170
								1	9									

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
06	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1899	2	Y	19					65
								21	9									
07	2263	N	2094	-0-	-169	B	-0-	138	1	1935	2	Y	19	71	1			13
								21	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1968	2	Y	14	2	8			25
								15	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1857	2	Y	6					31
								7	9									
10	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1951	2	Y	29					60
								32	9									
11	2040	N	1982	-0-	-58	B	-0-	136	1	1833	2	Y	12					72
								13	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3403	-0-	-257	B	-0-	224	1	3178	2	Y	1					8
								1	9									
07	3658	X	3477	-0-	-181	B	-0-	232	1	3245	2	Y	-0-					8
08	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3138	2	Y	-0-					8
09	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3026	2	Y	-0-					8
10	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3174	2	Y	-0-					8
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2992	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	5400	X	5065	-0-	-335	B	-0-	331	1	4701	2	Y	30					163
								33	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	B	-0-	355	1	4958	2	Y	34					197
								37	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	B	-0-	353	1	4974	2	Y	9	172	1	3	8	31
								10	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	367	1	5060	2	Y	39					70
								43	9									
10	5859	X	5632	-0-	-227	B	-0-	374	1	5214	2	Y	40					110
								44	9									
*11	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	356	1	4805	2	Y	33					143
								36	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
06	3540	X	3120	-0-	-420	B	-0-	204	1	2896	2	Y	18					57
								20	9									
07	3658	X	3192	-0-	-466	B	-0-	212	1	2961	2	Y	17	65	1			9
								19	9									
08	1999	X	1999	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1857	2	Y	9	2	8			16
								10	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2454	2	Y	5					21
								6	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3589	2	Y	29					50
								32	9									
*11	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2956	2	Y	12					62
								13	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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2214	2	Y	13					39
								14	9									
07	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2632	2	Y	12	47	1			4
								13	9									
08	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2924	2	Y	8					12
								9	9									
09	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2867	2	Y	5					17
								6	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3012	2	Y	20					37
								22	9									
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2825	2	Y	7					44
								8	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			Y	-0-					130
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					130
08	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					130
09	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2			Y	-0-					130
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			Y	-0-					130
11	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2			Y	-0-					130

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	187	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					32
*11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			32

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		71	-0-	71 B	71	71	2			Y	-0-					50
11	14B2 EXT		36	-0-	36 B	107	36	2			Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	140	-0-	-310 B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	390	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	338	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	390	N	312	-0-	-78	B	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			2

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 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
06	2190	N	1785	-0-	-405	B	-0-	1748	2	37	9	Y	34	30	1			6
07	1829	N	1129	-0-	-700	B	-0-	1108	2	21	9	Y	19	23	1			2
08	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	35	9	Y	32	27	1			7
09	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	34	9	Y	31	27	1			11
10	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	23	9	Y	21	25	1			7
11	1950	N	1828	-0-	-122	B	-0-	1792	2	36	9	Y	33	32	1			8

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	514	2	102	9	N	93	178	1			132
07	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	380	2	140	9	N	127					259
08	496	N	381	-0-	-115	B	-0-	342	2	39	9	N	35					294
09	630	N	478	-0-	-152	B	-0-	376	2	102	9	N	93	178	1			209
10	527	N	173	-0-	-354	B	-0-	143	2	30	9	N	27	178	1			58
11	360	N	234	-0-	-126	B	-0-	188	2	46	9	N	42					100

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	47	2	31	9	N	28					376
07	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	35	2	8	9	N	7	173	1			210
08	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					210
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					210
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					210
*11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					210

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
06	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1903	2	81	9	Y	74	71	1			37
07	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	1989	2	83	9	Y	75	79	1			33
08	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2036	2	76	9	Y	69	67	1			35
09	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2296	2	69	9	Y	63	64	1			34
10	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	2740	2	67	9	Y	61	65	1			30
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2577	2	56	9	Y	51	47	1			34

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

06	4050	X	3240	-0-	-810	B	-0-	3200	2	40	9	Y	36	31	1			7
07	4185	X	3530	-0-	-655	B	-0-	3493	2	37	9	Y	34	38	1			3
08	3875	X	3420	-0-	-455	B	-0-	3385	2	35	9	Y	32	28	1			7
09	3750	X	3483	-0-	-267	B	-0-	3444	2	39	9	Y	35	29	1			13
10	3813	X	3108	-0-	-705	B	-0-	3076	2	32	9	Y	29	33	1			9
11	3420	X	3359	-0-	-61	B	-0-	3320	2	39	9	Y	35	35	1			9

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

06	3630	X	3047	-0-	-583	B	-0-	2982	2	65	9	Y	59	51	1			11
07	3689	X	2916	-0-	-773	B	-0-	2862	2	54	9	Y	49	56	1			4
08	3689	X	3079	-0-	-610	B	-0-	3024	2	55	9	Y	50	43	1			11
09	3210	X	2971	-0-	-239	B	-0-	2915	2	56	9	Y	51	43	1			19
10	3193	X	2624	-0-	-569	B	-0-	2578	2	46	9	Y	42	48	1			13
11	3060	X	2780	-0-	-280	B	-0-	2725	2	55	9	Y	50	51	1			12

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

06	27690	X	23301	-0-	-4389	B	-0-	22967	2	334	9	Y	304	337	1			138
07	27404	X	23162	-0-	-4242	B	-0-	22851	2	311	9	Y	283	226	1			195
08	24490	X	23069	-0-	-1421	B	-0-	22763	2	306	9	Y	278	409	1			64
09	23670	X	21934	-0-	-1736	B	-0-	21579	2	355	9	Y	323	279	1			108
10	24087	X	21431	-0-	-2656	B	-0-	21145	2	286	9	Y	260	288	1			80
11	23310	X	20640	-0-	-2670	B	-0-	20368	2	272	9	Y	247	216	1			111

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

06	29850	X	26411	-0-	-3439	B	-0-	26037	2	374	9	Y	340	377	1			465
07	30845	X	27086	-0-	-3759	B	-0-	26606	2	480	9	Y	436	251	1			650
08	30597	X	26577	-0-	-4020	B	-0-	26185	2	392	9	Y	356	439	1			567
09	27960	X	24784	-0-	-3176	B	-0-	24390	2	394	9	Y	358	309	1			616
10	27621	X	25649	-0-	-1972	B	-0-	25263	2	386	9	Y	351	329	1			638
11	26400	X	25481	-0-	-919	B	-0-	25040	2	441	9	Y	401	260	1			779

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

06	33810	X	29676	-0-	-4134	B	-0-	29236	2	440	9	Y	400	347	1			75
07	34565	X	30265	-0-	-4300	B	-0-	29880	2	385	9	Y	350	402	1			23
08	32209	X	29256	-0-	-2953	B	-0-	28892	2	364	9	Y	331	282	1			72
09	31170	X	28096	-0-	-3074	B	-0-	27724	2	372	9	Y	338	285	1			125
10	31093	X	28782	-0-	-2311	B	-0-	28428	2	354	9	Y	322	345	1			102
11	29670	X	26812	-0-	-2858	B	-0-	26443	2	369	9	Y	335	357	1			80

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

06	36030	X	32944	-0-	-3086	B	-0-	32558	2	386	9	Y	351	306	1			65
07	35712	X	33268	-0-	-2444	B	-0-	32932	2	336	9	Y	305	349	1			21
08	33542	X	32184	-0-	-1358	B	-0-	31868	2	316	9	Y	287	247	1			61
09	32460	X	30405	-0-	-2055	B	-0-	30086	2	319	9	Y	290	243	1			108
10	33542	X	30522	-0-	-3020	B	-0-	30224	2	298	9	Y	271	293	1			86
11	32460	X	28972	-0-	-3488	B	-0-	28655	2	317	9	Y	288	304	1			70

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
06	17370	X	15616	-0-	-1754 B	-0-	15255	2	361	9	Y	328	284	1			165
07	17484	X	15537	-0-	-1947 B	-0-	15228	2	309	9	Y	281	325	1			121
08	15779	X	15779	-0-	-0- B	-0-	15473	2	306	9	Y	278	236	1			163
09	15001	X	15001	-0-	-0- B	-0-	14691	2	310	9	Y	282	236	1			209
10	15554	X	15554	-0-	-0- B	-0-	15254	2	300	9	Y	273	290	1			192
*11	14668	X	14668	-0-	-0- B	-0-	14352	2	316	9	Y	287	306	1			173

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

06	28440	X	24344	-0-	-4096 B	-0-	24001	2	343	9	Y	312	345	1			46
07	28210	X	23587	-0-	-4623 B	-0-	23321	2	266	9	Y	242	212	1			76
08	26226	X	23598	-0-	-2628 B	-0-	23261	2	337	9	Y	306	382	1			-0-
09	25380	X	22447	-0-	-2933 B	-0-	22100	2	347	9	Y	315	272	1			43
10	25792	X	21356	-0-	-4436 B	-0-	21059	2	297	9	Y	270	274	1			39
11	24330	X	22612	-0-	-1718 B	-0-	22362	2	250	9	Y	227	225	1			41

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

06	63870	X	48861	-0-	-15009 B	-0-	47541	2	1320	9	Y	1200	1149	1			437
07	65999	X	48483	-0-	-17516 B	-0-	47135	2	1348	9	Y	1225	1279	1			383
08	52886	X	45770	-0-	-7116 B	-0-	44547	2	1223	9	Y	1112	1070	1			425
09	51180	X	41546	-0-	-9634 B	-0-	40437	2	1109	9	Y	1008	1025	1			408
10	52886	X	42269	-0-	-10617 B	-0-	41224	2	1045	9	Y	950	1033	1			325
11	48870	X	30599	-0-	-18271 B	-0-	29716	2	883	9	Y	803	727	1			401

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

06	109170	X	64283	-0-	-44887 B	-0-	61641	2	2642	9	Y	2402	2312	1			153
07	91233	X	66250	-0-	-24983 B	-0-	63558	2	2692	9	Y	2447	2543	1			57
08	66681	X	63333	-0-	-3348 B	-0-	60861	2	2472	9	Y	2247	2172	1			132
09	64530	X	56497	-0-	-8033 B	-0-	54228	2	2269	9	Y	2063	2092	1			103
10	53647	X	53647	-0-	-0- B	-0-	51419	2	2228	9	Y	2025	2106	1			22
11	64290	X	46393	-0-	-17897 B	-0-	44523	2	1870	9	Y	1700	1564	1			158

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	154	1	2249	3	N	2	2	8			79
							2	9									
07	2356	X	2249	-0-	-107 B	-0-	148	1	2101	3	N	-0-					79
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	124	1	1902	3	N	2	2	8			79
							2	9									
09	2400	X	1890	-0-	-510 B	-0-	105	1	1785	3	N	-0-					79
10	2480	X	2184	-0-	-296 B	-0-	118	1	2066	3	N	-0-					79
11	2400	X	2058	-0-	-342 B	-0-	108	1	1950	3	N	-0-					79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	7			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					22
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					22
08	248	N	69	-0-	-179	B	-0-	69	2			N	-0-					22
09	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2			N	-0-					22
*10	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	41	2			N	-0-					22
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 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
06	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					87
07	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	911	2	14	9	N	13					100
08	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	881	2	1	9	N	1	63	1			38
09	870	N	842	-0-	-28	B	-0-	838	2	4	9	N	4					42
*10	930	N	640	-0-	-290	B	-0-	637	2	3	9	N	3					45
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT					45

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	393	-0-	-27	B	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					15
07	465	X	371	-0-	-94	B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					15
08	465	X	363	-0-	-102	B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					15
09	450	X	343	-0-	-107	B	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					15
10	434	X	386	-0-	-48	B	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					15
*11	395	X	395	-0-	-0-	B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					34
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					34
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					34
09	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					34
10	806	N	756	-0-	-50	B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					34
*11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	34	1	757	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					22
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					22
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					22
09	300	N	130	-0-	-170 B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					22
10	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					22
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					22

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	71	1	1570	2	Y	-0-					35
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-					35
08	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-					35
09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-					35
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-					35
*11	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	95	1	2105	2	Y	-0-					35

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	51	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					13
08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					13
09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	-0-					13
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					13
*11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					13

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
06	360	X	118	-0-	-242 B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					4
07	341	X	276	-0-	-65 B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					4
08	369	X	369	-0-	-0- B	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					4
09	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					4
10	320	X	320	-0-	-0- B	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					4
*11	375	X	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					4

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
06	450	X	210	-0-	-240 B	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	398	-0-	-67 B	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	315	-0-	-135 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	379	-0-	-117 B	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	440	-0-	-40 B	-0-	19	1	421	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
06	197	X	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0- B	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	2					2
							2	9									
09	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					2
10	341	X	184	-0-	-157 B	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
*11	330	X	72	-0-	-258 B	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	34	1	753	2	Y	19					164
							21	9									
07	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					164
08	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					164
09	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					164
10	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					164
*11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	37	1	818	2	Y	2					166
							2	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	138	1	4240	2	N	-0-					90
07	3100	X	1291	-0-	-1809	-0-	69	1	1222	2	N	-0-					90
08	3100	X	1417	-0-	-1683	-0-	1417	2			N	-0-					90
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					90
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5390	2	63	9	N	57					147
11	3000	X	1019	-0-	-1981	-0-	964	2	55	9	N	50					197

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
06	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	155	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	162	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2533	-0-	-1683	-0-	139	1	2394	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	154	1	3079	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	186	1	3290	2	N	-0-					-0-
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	176	1	4278	3	N	-0-					-0-

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
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	2	14	9	N	13					79
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	439	2	14	9	N	13					92
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					92
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	N	8					100
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					102
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					102

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
06	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	262	1	5819	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6070	-0-	-502	-0-	261	1	5809	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	269	1	5980	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6189	-0-	-171	-0-	267	1	5922	2	Y	-0-					-0-
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	274	1	6086	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5396	-0-	-694	-0-	232	1	5164	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
06	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1742	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8151	-0-	-95	-0-	351	1	7800	2	Y	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	392	1	8706	2	Y	-0-					-0-
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	392	1	8719	2	Y	-0-					-0-
*11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	392	1	8705	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
06	8460	X	232	-0-	-8228	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	33	-0-	-6353	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	644	1	14318	2	Y	-0-					-0-
*11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	745	1	16551	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
06	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	200	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	189	1	4206	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	218	1	4846	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	218	1	4851	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	181	1	4022	2	Y	-0-					-0-
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	230	1	5110	2	Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	103	1	2294	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	118	1	2618	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	96	1	2141	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
06	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	289	1	6414	2	Y	-0-					1
07	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	292	1	6496	2	Y	-0-					1
08	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	280	1	6229	2	Y	-0-					1
09	7920	X	6066	-0-	-1854	-0-	261	1	5805	2	Y	-0-					1
10	8184	X	7046	-0-	-1138	-0-	303	1	6743	2	Y	-0-					1
*11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	291	1	6464	2	Y	-0-					1

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
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	417	1	9259	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9707	-0-	-2693	-0-	418	1	9289	2	Y	-0-					-0-
08	12400	X	9389	-0-	-3011	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	12000	X	8596	-0-	-3404	-0-	370	1	8226	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	8885	-0-	-1810	-0-	383	1	8502	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9529	-0-	-161	-0-	410	1	9119	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	222	1	4939	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	180	1	4003	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4459	-0-	-656	-0-	192	1	4267	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3387	-0-	-1773	-0-	146	1	3241	2	Y	-0-					-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	196	1	4361	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
06	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	306	1	6802	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	7386	-0-	-1294	-0-	318	1	7068	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	6892	-0-	-1540	-0-	297	1	6595	2	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7002	-0-	-858	-0-	302	1	6700	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7964	-0-	-158	-0-	343	1	7621	2	Y	-0-					-0-
*11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	309	1	6856	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	2	Y	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-					-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	156	1	3476	2	Y	-0-					-0-
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	10016	-0-	-334	-0-	431	1	9585	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	418	1	9280	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	410	1	9104	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	401	1	8911	2	Y	-0-					-0-
10	10354	X	9666	-0-	-688	-0-	416	1	9250	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	418	1	9283	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	97	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	416	-0-	-1294	-0-	10	1	372	2	N	31	1	1			85
							34	9									
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	27	1	940	2	N	25	1	1			109
							28	9									
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	N	1	1	1			109
							1	9									
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1168	2	N	22	6	1			125
							24	9									
*10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	51	1	1			175
							56	9									
*11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	46	178	1			43
							51	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
06	2370	X	671	-0-	-1699	-0-	659	2	12	9	Y	11	48	1			127
07	2449	X	210	-0-	-2239	-0-	206	2	4	9	Y	4					131
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	8			131
09	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	2			Y	-0-					131
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					131
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					133

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2706	2	31	9	Y	28					93
07	2232	X	1381	-0-	-851	-0-	1381	2			Y	-0-					93
08	2294	X	676	-0-	-1618	-0-	676	2			Y	-0-					93
09	2250	X	517	-0-	-1733	-0-	517	2			Y	-0-					93
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					93
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					93

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	319	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	488	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	Y	35	33	1			2
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	84	2	35	9	Y	32	32	1			2
10	527	N	152	-0-	-375	-0-	118	2	34	9	Y	31	32	1			1
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	101	2	29	9	Y	26	24	1			3

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	91	2	3	9	N	3					91
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					91
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					91
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					91
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91

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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	675	2	37	9	Y	34	101	1			30
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	781	2	44	9	Y	40					70
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	786	2	56	9	Y	51					121
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	Y	29					150
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	764	2	44	9	Y	40	176	1			14
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	378	2	26	9	Y	24					38

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

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

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	760	2	50	9	N	45	165	1			27
07	1116	N	517	-0-	-599	-0-	493	2	24	9	N	22					49
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	2	89	9	N	81					130
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	2	77	9	N	70					200
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1166	2	70	9	N	64	190	1			74
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1085	2	67	9	N	61					135

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

06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1953	2	142	9	N	129	184	1			71
07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1849	2	139	9	N	126	184	1			13
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2090	2	161	9	N	146					159
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2051	2	154	9	N	140	185	1			114
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2016	2	149	9	N	135	184	1			65
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	1967	2	142	9	N	129	177	1			17

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					128
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					128
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					128
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					128
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					125
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					125
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					125
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					125
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	678	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	549	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2902	R	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*11	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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

06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1889	-0-	-467	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	248	1	2269	3	Y	12						82
							13	9										
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	254	1	2164	3	Y	6						88
							7	9										
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	235	1	1917	3	Y	9	75	1				22
							10	9										
09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	248	1	2006	3	Y	1						23
							1	9										
10	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	262	1	2198	3	Y	1						24
							1	9										
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT						24

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						105
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-						105
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-						105
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-						105
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						105
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-						105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15						40
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-						40
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-						40
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	449	3	6	9	N	5						45
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-						45
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT						45

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
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					13
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					13
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					13
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					13
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					13

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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					44
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					44
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					44
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					44
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					44
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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
06	1500	N	905	-0-	-595	-0-	905	2			N	-0-					87
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5	45	1			47
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					47
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					47
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					47
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-	23	1			8
08	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					8
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					8
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					128
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	649	2	34	9	N	31	139	1			20
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					20
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					116
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	156	1	283	2	N	1	1	8			116
							1	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					116
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					116
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	78	1	151	2	N	-0-					116
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	240	1	670	2	N	-0-					19
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	362	1	654	2	N	-0-					19
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	205	1	621	2	N	-0-					19
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	310	1	579	2	N	-0-					19
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	288	1	558	2	N	-0-					19
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					19

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
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					169
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	2	N	-0-	56	1			113
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	141	1	424	2	N	-0-					113
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	2	N	-0-					113
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	197	1	382	2	N	-0-					113
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	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
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					52
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	3	11	9	N	10					62
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	286	3	34	9	N	31					93
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					99
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	N	7					106
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	3	11	9	N	10					116

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	240	N	87	-0-	-153	-0-	23	1	64	2	N	-0-					4
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	32	1	57	2	N	-0-					4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-					4
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	-0-					4
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	9	1	18	2	N	-0-					4
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					4
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					4
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					4
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					4
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	2	9	9	N	8					54
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3201	2	9	9	N	8					62
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3011	2	7	9	N	6					68
09	3330	X	1529	-0-	-1801	-0-	1515	2	14	9	N	13					81
10	3441	X	1375	-0-	-2066	-0-	1360	2	15	9	N	14					95
11	3330	X	1661	-0-	-1669	-0-	1650	2	11	9	N	10					105

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					75
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					75
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					75

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

06	360	N	280	-0-	-80	-0-	55	1	217	2	Y	7					70
							8	9									
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	51	1	164	2	Y	2					72
							2	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	-0-					72
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	113	1	434	2	Y	1					73
							1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	Y	1					74
							1	9									
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	199	2	Y	3					77
							3	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

06	10486	X	3272	-0-	-7214	-0-	657	1	2615	2	Y	-0-					2
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	76	1	245	2	Y	2					4
							2	9									
08	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	101	1	434	2	Y	-0-					4
09	2670	X	163	-0-	-2507	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					4
10	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	476	1	1890	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	491	1	2056	2	Y	4					8
							4	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	Y	15	12	1	6	8	3
							17	9									
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	189	1	4108	2	Y	12	10	1	3	8	2
							13	9									
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	234	1	4787	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	217	1	4463	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	242	1	4568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	63	1	1493	2	N	28					80
							31	9									
07	2356	X	1543	-0-	-813	-0-	66	1	1440	2	Y	34					114
							37	9									
08	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	73	1	1495	2	Y	41					155
							45	9									
09	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	79	1	1623	2	Y	37					192
							41	9									
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	2	Y	33					225
							36	9									
11	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	76	1	1436	2	Y	24					249
							26	9									

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6085	X	6078	-0-	-7	-0-	15	1	6063	2	Y	-0-					-0-
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	16	1	6539	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	16	1	5599	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	15	1	6030	2	Y	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	16	1	6515	2	Y	-0-					-0-
11	4921	X	NO RPT	-0-	-4921	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1138	2	86	9	N	78					164
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1434	2	120	9	N	109					273
08	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1207	2	95	9	N	86	183	1	2	8	174
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	188	1			86
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1329	2	142	9	N	129	2	8			213
11	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	975	2	128	9	N	116	178	1	2	8	149

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					78
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					78
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					78
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					78
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					51
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					23
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					23
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					23
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					23
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					23
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					23

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					82
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					82
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					82
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					82

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	Y	11	4	8			36
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	128	2	15	9	Y	14					50
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	2	14	9	Y	13	3	8			60
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	73	2	12	9	Y	11					71
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	48	2	13	9	Y	12	2	8			81
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	65	2	14	9	Y	13	3	8			91

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3	N	-0-					70
07	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	3	N	-0-					70
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3	N	-0-					70
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3	N	-0-					70
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-					70
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	3	N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					152
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	789	2	33	9	N	30	178	1			4
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	690	2	3	9	N	3					7
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	958	2	20	9	N	18					25
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					38

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
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	274	1	3991	3	N	19	2	8			144
							21	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	289	1	4026	3	N	10					154
							11	9									
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	278	1	4205	3	N	9	1	8			162
							10	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4305	3	N	10					172
							11	9									
10	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	247	1	4207	3	N	7					179
							8	9									
*11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	247	1	4406	3	N	8					187
							9	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016														

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					21
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					21
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					21
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					21
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	7			17
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1164	2	37	9	N	34					223
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					223
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					223
09	1200	N	152	-0-	-1048	-0-	152	2			N	-0-					223
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1355	2	117	9	N	106					329
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1154	2	32	9	N	29	169	1			189

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

06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3841	2	44	9	N	40					199
07	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1924	2	18	9	N	16					215
08	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2589	2	19	9	N	17					232
09	3120	X	2054	-0-	-1066	-0-	2026	2	28	9	N	25					257
10	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2573	2	22	9	N	20					277
11	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	2317	2	25	9	N	23					300

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	314	3173	2			N	-0-					-0-
10	3271	X	2957	-0-	-314	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	214 8	1 9	2753	2	Y	7	55	1			24
07	3844	X	402	-0-	-3442	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					24
08	3844	X	41	-0-	-3803	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					24
09	3120	X	55	-0-	-3065	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	17	1			7
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					7
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	X	102	-0-	-168	-0-	98	2	4	9	N	4					177
07	279	X	70	-0-	-209	-0-	67	2	3	9	N	3					180
08	248	X	10	-0-	-238	-0-	8	2	2	9	N	2					182
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					182
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					182
*11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25	174	1			33

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					67
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					67
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					67
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					62
07	744	#	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					62
08	744	#	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					62
09	720	#	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					62
10	744	#	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					62
*11	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					62

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6747		317	-0-	-6430	261	41	1	276	2	N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	344	-0-	344	605	43	1	301	2	N	-0-					-0-
*08	968	R	363	-0-	-605	-0-	42	1	321	2	N	-0-					-0-
*09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	51	1	286	2	N	-0-					-0-
*10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
*11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
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-

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
06	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	578	-0-	-20192	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	2222	-0-	-18548	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	156	-0-	-19944	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	141	-0-	-20629	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	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
06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9417	-0-	-2208	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
08	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
10	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
*11	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	690	1	2045	2	N	11						91
							12	9										
07	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	713	1	1093	2	N	4						95
							4	9										
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	713	1	2120	2	N	11						106
							12	9										
09	1800	X	1399	-0-	-401	-0-	690	1	707	2	N	2						108
							2	9										
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	9						117
							10	9										
11	1800	X	1175	-0-	-625	-0-	690	1	483	2	N	2						119
							2	9										

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-						54
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-						54
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-						54
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-						54
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-						54
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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

06	3794		3794	-0-	-0-	-0-	450	1	3274	2	N	64						147
							70	9										
07	4111		4111	-0-	-0-	-0-	405	1	3637	2	N	63						210
							69	9										
08	5637		5637	-0-	-0-	-0-	465	1	5081	2	N	83	188	1				105
							91	9										
09	4418		4418	-0-	-0-	-0-	435	1	3925	2	N	53						158
							58	9										
10	4107		4107	-0-	-0-	-0-	465	1	3577	2	N	59	187	1				30
							65	9										
*11	3462		3462	-0-	-0-	-0-	450	1	2935	2	N	70						100
							77	9										

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	2	22	9	N	20	20	1			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	N	20	20	1			-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	191	-0-	-980	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	346	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	178	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	403	N	71	-0-	-332	-0-	27	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	87	-0-	-446	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	157	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	81	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					228
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					235
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					74
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					74
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-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-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, C. WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1106	2	112	9	N	102	170	1			84
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	904	2	120	9	N	109	173	1			20
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1145	2	96	9	N	87					107
09	1230	N	534	-0-	-696	-0-	451	2	83	9	N	75					182
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1182	2	100	9	N	91	171	1			102
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1413	2	122	9	N	111	181	1			32

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					489
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	33					522
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					529
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	4					533
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					536
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					544

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	#	7555	-0-	-4445	-0-	117 784	1 9	6654	2	N	713	759	1			322
07	12400	#	11751	-0-	-649	-0-	51 1118	1 9	10582	2	N	1016	945	1			393
08	9672	#	8918	-0-	-754	-0-	86 884	1 9	7948	2	N	804	763	1			434
09	9360	#	5602	-0-	-3758	-0-	63 633	1 9	4906	2	N	575	684	1			325
10	11749	#	8926	-0-	-2823	-0-	386 872	1 9	7668	2	N	793	754	1			364
11	11370	#	6338	-0-	-5032	-0-	721 641	1 9	4976	2	N	583	551	1			396

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					27
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	N	4	4	8			27
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5	5	8			27
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					27
*11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6361	-0-	-1169	-0-	6361	2			N	-0-					28
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7802	2	2	9	N	2	2	8			28
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					28
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7365	2	3	9	N	3	3	8			28
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	2	2	9	N	2	2	8			28
*11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	2	3	9	N	3	3	8			28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	965	-0-	-535	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	154	1	3287	2	Y	-0-			27
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	173	1	3644	2	Y	-0-			27
08	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	170	1	3583	2	Y	-0-			27
09	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	167	1	3354	2	Y	-0-			27
10	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-			27
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			27

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	90	1	1909	2	N	-0-			47
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	95	1	2001	2	N	-0-			47
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	96	1	2022	2	N	-0-			47
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1966	2	N	-0-			47
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	N	-0-			47
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			47
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-			47
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-			47
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-			47
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-			47
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			47

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	91	1	1951	2	N	47					90
							52	9									
07	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	93	1	1968	2	N	10					100
							11	9									
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	92	1	1933	2	N	-0-					100
09	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	91	1	1828	2	N	-0-					100
10	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					100
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					100

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	189	1	4041	2	N	-0-					33
07	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	190	1	4004	2	N	-0-					33
08	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	177	1	3719	2	N	-0-					33
09	4230	X	3762	-0-	-468	-0-	177	1	3585	2	N	-0-					33
10	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	195	1	3885	2	N	-0-					33
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					33

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
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	153	1	3265	2	Y	-0-					8
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	158	1	3311	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		3356	-0-	3356	6825	158	1	3198	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		3473	-0-	3473	10298	165	1	3308	2	Y	-0-					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10298					Y	NO RPT					8

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
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4126	2	Y	-0-					61
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	663	1	4367	2	Y	-0-					61
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	655	1	4184	2	Y	-0-					61
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	622	1	3776	2	Y	-0-					61
10	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	596	1	3387	2	Y	23					84
							25	9									
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					84

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					15
07	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-					15
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	80	1	1686	2	Y	-0-					15
*09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	76	1	1549	2	Y	-0-					15
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-					15
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					15

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	115	1	2459	2	N	-0-					8
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	122	1	2572	2	N	-0-					8
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	N	-0-					8
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					8
10	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	126	1	2505	2	N	-0-					8
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					58
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					58
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	206	1	4393	2	Y	-0-					20
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	224	1	4734	2	Y	-0-					20
08	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	227	1	4779	2	Y	-0-					20
09	4800	X	4757	-0-	-43	-0-	225	1	4532	2	Y	-0-					20
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	235	1	4670	2	Y	-0-					20
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6171	-0-	-189	-0-	276	1	5894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	285	1	6012	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	283	1	5940	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5967	-0-	-303	-0-	281	1	5685	2	Y	1					1
							1	9									
10	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	303	1	6043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					1

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	665	-0-	-420	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					28
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	2	N	-0-					28
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	24	1	501	2	N	-0-					28
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	435	2	N	-0-					28
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	32					60
							35	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	125	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	133	1	2791	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	131	1	2639	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-					60
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	N	-0-					60
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	84	1	1761	2	N	-0-					60
09	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	79	1	1595	2	N	-0-					60
10	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	83	1	1655	2	N	-0-					60
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					60

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	53	1	1133	2	N	-0-					2
07	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					2
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	54	1	1131	2	N	-0-					2
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	53	1	1077	2	N	-0-					2
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					2
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					2

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

06	T. A.		29	-0-	29	193	29	2			Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					4
08	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	2					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

06	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	325	1	6931	2	Y	-0-					6
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	334	1	7048	2	Y	-0-					6
08	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	325	1	6826	2	Y	15					21
							17	9									
09	7500	X	6930	-0-	-570	-0-	327	1	6603	2	Y	-0-					21
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	334	1	6661	2	Y	11					32
							12	9									
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					32

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	N	-0-					80
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	N	-0-					80
08	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					80
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	N	-0-					80
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1872	2	N	-0-					80
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					80

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	118	1	2518	2	N	-0-					3
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	125	1	2648	2	N	-0-					3
08	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	126	1	2652	2	N	-0-					3
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	128	1	2592	2	N	-0-					3
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	132	1	2625	2	N	-0-					3
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					3

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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					88
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					88
08	T. A.		366	-0-	366	366	17	1	349	2	Y	-0-					88
09	T. A.		262	-0-	262	628	12	1	250	2	Y	-0-					88
10	T. A.		50	-0-	50	678	3	1	47	2	Y	-0-					88
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	678					Y	NO RPT					88

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
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-					8
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1780	2	Y	-0-					8
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-					8
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					8
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	5460	X	5157	-0-	-303	-0-	231	1	4926	2	N	-0-					68
07	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	238	1	5017	2	N	-0-					68
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	233	1	4890	2	N	-0-					68
09	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	230	1	4640	2	N	-0-					68
10	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	241	1	4796	2	N	-0-					68
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					68

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
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					17
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					17
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					17
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					17
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					17
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					17

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3381	2	N	-0-					20
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	149	1	3144	2	N	-0-					20
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-					20
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	151	1	3058	2	N	-0-					20
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	151	1	3012	2	N	-0-					20
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

06	2730	N	224	-0-	-2506	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					5
07	2666	N	3	-0-	-2663	-0-	2	2	1	9	Y	1					6
08	2232	N	77	-0-	-2155	-0-	3	1	57	2	Y	15					21
							17	9									
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					21
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	11					32
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					32

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	143	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	146	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	147	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	148	1	2946	2	N	7					7
							8	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					7

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	221	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	227	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	224	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	224	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	235	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

06	14B2	EXT	260	-0-	260	1387	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	382	-0-	382	1769	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	2138	N	369	-0-	-1769	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	252	1	5380	2	N	-0-					17
07	6107	X	5550	-0-	-557	-0-	251	1	5299	2	N	-0-					17
08	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	254	1	5334	2	N	-0-					17
09	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	250	1	5051	2	N	5					22
							6	9									
10	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	264	1	5269	2	N	10					32
							11	9									
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					32

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
06	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	117	1	2493	2	Y	-0-					22
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-					22
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2527	2	Y	-0-					22
09	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-					22
10	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	125	1	2503	2	Y	21					43
							23	9									
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					10
07	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					10
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					10
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					10
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					10
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	225	1	4791	2	N	-0-					128
07	5890	X	5171	-0-	-719	-0-	234	1	4937	2	N	-0-					128
08	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	242	1	5089	2	N	-0-					128
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	251	1	5080	2	N	-0-					128
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	252	1	5027	2	N	17					145
							19	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					145

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
06	8580	X	8045	-0-	-535	-0-	360	1	7685	2	N	-0-					20
07	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	377	1	7950	2	N	-0-					20
08	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	373	1	7837	2	N	-0-					20
09	8400	X	7852	-0-	-548	-0-	370	1	7482	2	N	-0-					20
10	8525	X	8031	-0-	-494	-0-	382	1	7605	2	N	40					60
							44	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					60

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
06	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	155	1	3309	2	N	-0-					147
07	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	161	1	3403	2	N	-0-					147
08	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	157	1	3302	2	N	-0-					147
09	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	159	1	3210	2	N	-0-					147
10	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	167	1	3331	2	N	-0-					147
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					147

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
06	3660	X	1725	-0-	-1935	-0-	77	1	1648	2	N	-0-					20
07	3410	X	1704	-0-	-1706	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					20
08	2449	X	1684	-0-	-765	-0-	77	1	1607	2	N	-0-					20
09	1950	X	1593	-0-	-357	-0-	75	1	1518	2	N	-0-					20
10	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					20
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					20

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-					20
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-					20
08	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	117	1	2458	2	Y	-0-					20
09	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	116	1	2348	2	Y	-0-					20
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	119	1	2372	2	Y	21					41
							23	9									
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					41

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	140	1	2991	2	N	-0-					33
07	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	148	1	3115	2	N	5					38
							6	9									
08	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	144	1	3035	2	N	-0-					38
09	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	145	1	2913	2	N	2					40
							2	9									
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	153	1	3041	2	N	-0-					40
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					40

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	172	1	3659	2	Y	-0-					10
07	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					10
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	171	1	3602	2	Y	-0-					10
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	173	1	3495	2	Y	-0-					10
10	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					10
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1295	-0-	-1075	-0-	58	1	1237	2	N	-0-					35
07	1674	X	1278	-0-	-396	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					35
08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	54	1	1145	2	N	-0-					35
09	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	56	1	1126	2	N	-0-					35
10	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	59	1	1176	2	N	-0-					35
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					35

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

06	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	264	1	5622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	274	1	5778	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	269	1	5650	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	265	1	5352	2	Y	1					1
							1	9									
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	278	1	5551	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					1

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

06	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	194	1	4147	2	Y	-0-					38
07	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	199	1	4207	2	Y	-0-					38
08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	196	1	4110	2	Y	-0-					38
09	4470	X	4176	-0-	-294	-0-	197	1	3979	2	Y	-0-					38
10	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	210	1	4171	2	Y	24					62
							26	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					62

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

06	3840	X	3508	-0-	-332	-0-	157	1	3351	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	156	1	3302	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	153	1	3213	2	Y	-0-					10
09	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-					10
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	167	1	3318	2	Y	-0-					10
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	156	1	3320	2	N	-0-					20
07	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	141	1	2972	2	N	-0-					20
08	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	170	1	3574	2	N	-0-					20
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	164	1	3307	2	N	-0-					20
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					20
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	177	1	3768	2	N	-0-					20
07	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	187	1	3953	2	N	-0-					20
08	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	179	1	3757	2	N	-0-					20
09	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	182	1	3672	2	N	-0-					20
10	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	192	1	3818	2	N	45					65
							50	9									
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					65

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	173	1	3683	2	Y	-0-					12
07	4247	X	3953	-0-	-294	-0-	179	1	3774	2	Y	-0-					12
08	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	174	1	3658	2	Y	-0-					12
09	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	173	1	3482	2	Y	-0-					12
10	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	179	1	3580	2	Y	-0-					12
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	216	1	4609	2	Y	-0-					13
07	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	225	1	4751	2	Y	-0-					13
08	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	232	1	4879	2	Y	-0-					13
09	5070	X	4701	-0-	-369	-0-	221	1	4480	2	Y	-0-					13
10	5053	X	4686	-0-	-367	-0-	224	1	4462	2	Y	-0-					13
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					13

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	2218	-0-	2218	4964	99	1	2119	2	N	-0-					28
07	7071	X	2107	-0-	-4964	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					28
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					28
09	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	95	1	1930	2	N	-0-					28
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	96	1	1916	2	N	-0-					28
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					28

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21532	X	4029	-0-	-17503	-0-	180	1	3842	2	Y	6	28	1			5
							7	9									
07	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	180	1	3790	2	Y	6					11
							7	9									
08	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	171	1	3591	2	Y	-0-					11
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	168	1	3384	2	Y	-0-					11
10	4340	X	3540	-0-	-800	-0-	167	1	3342	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					11

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	19021	-0-	-3899	-0-	850	1	18134	2	Y	34	144	1			28
							37	9									
07	22909	X	19567	-0-	-3342	-0-	884	1	18651	2	Y	29					57
							32	9									
08	21421	X	18846	-0-	-2575	-0-	856	1	17990	2	Y	-0-					57
*09	20670	X	17706	-0-	-2964	-0-	836	1	16870	2	Y	-0-					57
*10	20739	X	18156	-0-	-2583	-0-	860	1	17140	2	Y	142	145	1			54
							156	9									
11	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					54

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	12240	-0-	-2010	-0-	548	1	11692	2	Y	-0-					7
07	14322	X	12295	-0-	-2027	-0-	556	1	11739	2	Y	-0-					7
08	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	541	1	11372	2	Y	14					21
							15	9									
09	13050	X	11251	-0-	-1799	-0-	531	1	10719	2	Y	1					22
							1	9									
10	13082	X	11540	-0-	-1542	-0-	551	1	10977	2	Y	11					33
							12	9									
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8044	-0-	-1466	-0-	360	1	7684	2	Y	-0-					8
07	9517	X	8070	-0-	-1447	-0-	365	1	7705	2	Y	-0-					8
08	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7428	2	Y	14					22
							15	9									
*09	8550	X	7275	-0-	-1275	-0-	343	1	6932	2	Y	-0-					22
*10	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	353	1	7039	2	Y	10					32
							11	9									
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					32

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	218	1	2014	2	N	5					71
							6	9									
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	236	1	2145	2	N	7					78
							8	9									
08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	143	1	1159	2	N	3					81
							3	9									
09	2280	X	1678	-0-	-602	-0-	161	1	1513	2	N	4					85
							4	9									
10	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	221	1	1883	2	N	-0-					85
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					85

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	237	2	Y	8					27
							9	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	6					33
							7	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	4					37
							4	9									
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	15	1	83	2	Y	51					88
							56	9									
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	4	84	1			8
							4	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	363	1	1977	2	Y	8					27
							9	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	393	1	2164	2	Y	6					33
							7	9									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	393	1	2165	2	Y	4					37
							4	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	392	1	2167	2	Y	51					88
							56	9									
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	401	1	2160	2	Y	4	84	1			8
							4	9									
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	240	1	6146	2	N	30					150
							33	9									
07	6913	X	6570	-0-	-343	-0-	246	1	6294	2	N	27					177
							30	9									
08	6913	X	6455	-0-	-458	-0-	247	1	6186	2	N	20					197
							22	9									
09	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	240	1	6219	2	N	31	183	1			45
							34	9									
10	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	247	1	6366	2	N	38					83
							42	9									
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					83

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	361	1	6257	2	Y	7					61
							8	9									
07	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	332	1	5853	2	Y	34	84	1			11
							37	9									
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	379	1	6731	2	Y	6					17
							7	9									
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	367	1	6322	2	Y	6					23
							7	9									
10	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	379	1	6352	2	Y	36					59
							40	9									
11	6900	X	6183	-0-	-717	-0-	352	1	5831	2	Y	-0-					59

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
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	191	1	1845	2	Y	-0-					46
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	209	1	1968	2	Y	-0-					46
08	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	185	1	1942	2	Y	9					55
							10	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	188	1	2090	2	Y	-0-					55
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	Y	-0-					55
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	213	1	1933	2	Y	-0-					55

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
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	199	1	1923	2	Y	-0-					47
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	208	1	1966	2	Y	-0-					47
08	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	189	1	1984	2	Y	9					56
							10	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	195	1	2168	2	Y	-0-					56
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	Y	-0-					56
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	222	1	2011	2	Y	-0-					56

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
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	708	1	6030	2	N	37					54
							41	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	738	1	6223	2	N	1					55
							1	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	600	1	5726	2	N	-0-					55
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	557	1	5474	2	N	-0-					55
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	682	1	5795	2	N	24					79
							26	9									
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	995	1	5949	2	N	-0-					78

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					18
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					18
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					18
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	193	1	3335	2	N	14					60
							15	9									
07	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	188	1	3307	2	N	4					64
							4	9									
08	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	184	1	3258	2	N	2					66
							2	9									
09	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	190	1	3283	2	N	6					72
							7	9									
10	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	198	1	3323	2	N	6	66	1			12
							7	9									
11	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	190	1	3138	2	N	1					13
							1	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	409	1	7079	2	Y	11					38
							12	9									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	409	1	7205	2	Y	18	46	1			10
							20	9									
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	403	1	7147	2	Y	16					26
							18	9									
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	387	1	6666	2	Y	25					51
							28	9									
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	415	1	6958	2	Y	21	64	1			8
							23	9									
11	7050	X	7007	-0-	-43	-0-	398	1	6581	2	Y	25					33
							28	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	3					44
							3	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	75	1	1324	2	N	3					47
							3	9									
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	75	1	1333	2	N	3					50
							3	9									
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	73	1	1263	2	N	2					52
							2	9									
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	78	1	1303	2	N	4					56
							4	9									
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	74	1	1232	2	N	2					58
							2	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	20700	X	19910	-0-	-790	-0-	1083	1	18758	2	N	63					140
							69	9									
07	21111	X	20208	-0-	-903	-0-	1085	1	19123	2	N	-0-					140
08	20677	X	19970	-0-	-707	-0-	1065	1	18905	2	N	-0-					140
09	20010	X	18976	-0-	-1034	-0-	1040	1	17936	2	N	-0-					140
10	20677	X	19595	-0-	-1082	-0-	1099	1	18423	2	N	66	122	1			84
							73	9									
11	19920	X	18784	-0-	-1136	-0-	1070	1	17714	2	N	-0-					84

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
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	530	1	9174	2	N	15					53
							17	9									
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	526	1	9266	2	N	8					61
							9	9									
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	525	1	9319	2	N	3					64
							3	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	506	1	8730	2	N	1	54	1			11
							1	9									
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	537	1	9008	2	N	3					14
							3	9									
*11	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	511	1	8454	2	N	1					14
							1	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					140
07	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	1023	2	8	9	N	7					147
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					147
09	1740	N	32	-0-	-1708	-0-	32	2			N	-0-					147
10	1023	N	134	-0-	-889	-0-	134	2			N	-0-					147
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					25
07	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	1210	2			N	-0-					25
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					25
09	1620	X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			N	-0-					25
10	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	2			N	-0-					25
11	1590	X	359	-0-	-1231	-0-	359	2			N	-0-					25

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

06	11164	X	10916	-0-	-248	-0-	594 28	1 9	10294	2	Y	25					95
07	11501	X	11260	-0-	-241	-0-	602 45	1 9	10613	2	Y	41	113	1			23
08	11501	X	11163	-0-	-338	-0-	594 31	1 9	10538	2	Y	28					51
09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	611 46	1 9	10538	2	Y	42					93
10	11501	X	11046	-0-	-455	-0-	620 37	1 9	10389	2	Y	34	114	1			13
11	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	609 45	1 9	10071	2	Y	41					54

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	N	16					96
							18	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	14					110
							15	9									
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	54	1	435	2	N	23	114	1			19
							25	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	-0-					19
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	97	1	830	2	N	5					24
							6	9									
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	937	2	N	7					31
							8	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16841	2	74	9	N	67	181	1			95
07	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10477	2	43	9	N	39					134
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					134
09	1170	X	254	-0-	-916	-0-	254	2			N	-0-					134
10	1209	X	841	-0-	-368	-0-	831	2	10	9	N	9	126	1			17
*11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					23

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

06	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	522	2			N	-0-					117
07	4061	X	542	-0-	-3519	-0-	542	2			N	-0-					117
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					119
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					124
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					124
*11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1					125

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	31					150
							34	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	62	1	3145	2	N	33	4	8			179
							36	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	62	1	3192	2	N	21					200
							23	9									
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	58	1	2906	2	N	24	171	1	3	8	50
							26	9									
10	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	62	1	2786	2	N	22	2	8			70
							24	9									
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	60	1	2795	2	N	22	3	8			89
							24	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
06	1922	S	1922	-0-	-0- B	-0-	1841	2	81	9	N	74	168	1			38
07	2331	S	2331	-0-	-0- B	-0-	2275	2	56	9	N	51					89
08	2187	S	2187	-0-	-0- B	-0-	2078	2	109	9	N	99	168	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2057	S	2057	-0-	-0- B	-0-	1991	2	66	9	N	60					80
*10	2201	S	2201	-0-	-0- B	-0-	2079	2	122	9	N	111	172	1			19
11	949	S	NO RPT	-0-	-949 B	-0-					N	NO RPT					19

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					34
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					34
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					34
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					34
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	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 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	X	115	-0-	-832	-0-	112	3	3	9	Y	3					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	84	3	1	9	Y	1	4	1			10
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

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

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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	85	-0-	85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0	W	64	-0-	64	149	64	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	86	-0-	86	235	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

06	245	X	83	-0-	-162	-0-	79	3	4	9	N	4					4
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	68	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1					1
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-	1	1			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

06	1140	X	159	-0-	-981	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9					9
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	562	3	17	9	Y	15	4	1			20
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					20

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	3	8	9	Y	7					7

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-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
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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					30
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	13	1			20
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					20
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	4	1			16
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	N	9					25
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					28

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	2	1			20
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8					28
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	3	25	9	Y	23	21	1			30

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					2
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	3	7	9	Y	6					8

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1076	3	35	9	Y	32					54
07	1054	X	462	-0-	-592	-0-	450	3	12	9	Y	11	25	1			40
08	1054	X	186	-0-	-868	-0-	185	3	1	9	Y	1	11	1			30
09	1110	X	277	-0-	-833	-0-	268	3	9	9	Y	8	8	1			30
10	1147	X	251	-0-	-896	-0-	249	3	2	9	Y	2					32
11	1110	X	272	-0-	-838	-0-	264	3	8	9	Y	7	19	1			20

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					17
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	Y	12	9	1			20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			20
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	84	3	2	9	Y	2	12	1			10
10	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	91	3	1	9	Y	1	11	1			-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	1116	N	298	-0-	-818	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-	302	3	20	9	Y	18	8	1			10
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	97	3	1	9	Y	1					11
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					11

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1			10
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6	6	1			10
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	3	8	9	Y	7	17	1			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3					3
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					11
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	3	24	9	Y	22					27
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	20	1			20
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	Y	11	1	1			30
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	32	1			10
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18					28
*11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	715	3	28	9	Y	25	28	1			25

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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					8
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	3	20	9	Y	18	6	1			20
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					20
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	Y	1					21

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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5					15
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	Y	9	4	1			20
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	Y	12	2	1			30
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	12	1			30
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	Y	12					42
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	3	24	9	Y	22	34	1			30

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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	555	3	12	9	Y	11	1	1			10
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	277	3	8	9	Y	7	7	1			10
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			Y	-0-					10
11	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	3			Y	-0-					10

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
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4					4
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-	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
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	Y	1					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			-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
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	3	22	9	Y	20					60
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	448	3	12	9	Y	11	11	1			60
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	3	7	9	Y	6	18	1			48
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	629	3	21	9	Y	19	27	1			40
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	356	3	3	9	Y	3					43
11	720	N	445	-0-	-275	-0-	433	3	12	9	Y	11	24	1			30

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	3	22	9	Y	20					40
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	12	1			38
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	3	12	9	Y	11	19	1			30
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1			20
10	527	N	129	-0-	-398	-0-	126	3	3	9	Y	3					23
11	690	N	87	-0-	-603	-0-	84	3	3	9	Y	3	6	1			20

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	3	18	9	Y	16	6	1			10
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					10
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	138	X	53	-0-	-85	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		80	-0-	80	80	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

06	163	X	97	-0-	-66	-0-	96	3	1	9	Y	1					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	2	1			10
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			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 #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	Y	20					50
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	3	14	9	Y	13	23	1			40
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	3	6	9	Y	5	5	1			40
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	625	3	21	9	Y	19	9	1			50
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	285	3	2	9	Y	2					52
11	660	N	77	-0-	-583	-0-	76	3	1	9	Y	1	32	1			21

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	169	3	10	9	Y	9					24
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	Y	8	12	1			20
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	6	1			20
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1			20
10	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	3			Y	-0-					20
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	3	20	9	Y	18	19	1			19

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

06	297	X	108	-0-	-189	-0-	105	3	3	9	Y	3					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					3
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7					7
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10	9	Y	9	6	1			10
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					4
07	837	N	490	-0-	-347	-0-	473	3	17	9	Y	15					19
08	868	N	581	-0-	-287	-0-	567	3	14	9	Y	13	2	1			30
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			30
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					30
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5					35

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			Y	-0-					20
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-	20	1			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	3	26	9	Y	24	4	1			20
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1075	3	31	9	Y	28	28	1			20
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					20
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					20

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	521	3	34	9	Y	31	21	1			10
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	3	10	9	Y	9					19
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					19

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		158	-0-	158	251	158	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		245	-0-	245	496	243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	712	X	216	-0-	-496	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1817	3	2	9	Y	2					2
*11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1474	3	7	9	Y	6					8

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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	3	37	9	Y	34					34
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	3	14	9	Y	13					47
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	3	17	9	Y	15	2	1			60
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	3	17	9	Y	15	25	1			50
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	3	20	9	Y	18					68
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	768	3	30	9	Y	27	65	1			30

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					23
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	Y	2	5	1			20
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	6	1			20
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	3	7	9	Y	6					26
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	3	21	9	Y	19	25	1			20

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	80	3	2	9	Y	2					2
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8					8
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	3	13	9	Y	12					20
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					20
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					20

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					45
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	28	1			20
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
09	480	X	448	-0-	-32	-0-	446	3	2	9	Y	2	12	1			10
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1953	3	3	9	Y	3					13
*11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2137	3	10	9	Y	9					22

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8					8
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	Y	9	7	1			10
10	775	N	157	-0-	-618	-0-	157	3			Y	-0-					10
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-					10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	3	2	9	Y	2					2
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	Y	4					6

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					7
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	3	17	9	Y	15	16	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	Y	12	2	1			10
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	Y	21	11	1			20
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6					26
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	729	3	20	9	Y	18	24	1			20

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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
11	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	10	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	75	3	1	9	Y	1					1
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1277	3	18	9	Y	16					36
07	1984	X	971	-0-	-1013	-0-	943	3	28	9	Y	25	11	1			50
08	1984	X	966	-0-	-1018	-0-	942	3	24	9	Y	22	10	1			62
09	1380	X	929	-0-	-451	-0-	918	3	11	9	Y	10	32	1			40
10	1333	X	738	-0-	-595	-0-	738	3			Y	-0-					40
11	1290	X	896	-0-	-394	-0-	889	3	7	9	Y	6					46

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					30
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12	22	1			20
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	Y	6	16	1			10
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	738	3	24	9	Y	22	22	1			10
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	7	9	Y	6					16
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	599	3	17	9	Y	15	1	1			30

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	5	1			30
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	3	1			40
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	3	6	9	Y	5	25	1			20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					20
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			Y	-0-					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
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					1
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					4

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2					12
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			10
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1	2	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 #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	846	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1					1
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	Y	4					5

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
08	1240	N	831	-0-	-409	-0-	829	3	2	9	Y	2					2
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	3	39	9	Y	35	27	1			10
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	Y	7					17
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	3			Y	-0-					17

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	157	-0-	-83	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	310	X	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3556	-0-	-1034	-0-	3534	3	22	9	N	20					66
07	4743	X	2412	-0-	-2331	-0-	2392	3	20	9	N	18					84
08	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	3			N	-0-					84
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					84
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					84
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					84

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
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					61
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					61
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					61
09	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			N	-0-					61
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			N	-0-					61
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					88
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					88
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	83	2	2	9	N	2					90
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					90

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11066	2	12	9	N	11					36
07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11833	2	219	9	N	199	173	1			62
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12687	2	73	9	N	66					128
09	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12564	2	100	9	N	91	188	1			31
*10	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13355	2	33	9	N	30					61
*11	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12757	2	169	9	N	154	193	1			22

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
06	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	2	13	9	N	12					93
07	775	#	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-	76	1			17
08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					25
09	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					30
10	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	1482	2	8	9	N	7					37
11	1920	#	821	-0-	-1099	-0-	818	2	3	9	N	3					40

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
06	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1665	2	75	9	N	68					269
07	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1727	2	74	9	N	67					336
08	1798	#	1776	-0-	-22	-0-	1719	2	57	9	N	52	174	1			214
09	1740	#	1629	-0-	-111	-0-	1572	2	57	9	N	52					266
10	1798	#	1738	-0-	-60	-0-	1675	2	63	9	N	57					323
*11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1899	2	58	9	N	53	182	1			194

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
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-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

06	2190	X	1280	-0-	-910	-0-	57	1	1223	2	N	-0-					65
07	2046	X	1342	-0-	-704	-0-	61	1	1281	2	N	-0-					65
08	1953	X	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					65
09	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	54	1	1100	2	N	-0-					65
10	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	58	1	1164	2	N	-0-					65
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					65

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

06	3960	X	1122	-0-	-2838	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					25
07	4092	X	920	-0-	-3172	-0-	42	1	878	2	N	-0-					25
08	3906	X	594	-0-	-3312	-0-	27	1	567	2	N	-0-					25
09	3150	X	623	-0-	-2527	-0-	30	1	593	2	N	-0-					25
10	1147	X	684	-0-	-463	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					25

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

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					120
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					125
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					130
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					130
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					130
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

06	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	3			N	-0-					33
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					33
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	422	3	73	9	N	66	72	1			27
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					27
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					27
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
11	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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					177
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	416	2	15	9	N	14					191
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15					206
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	426	2	17	9	N	15	172	1			49
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	14					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20	1	8			188
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					188
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	276	2	29	9	N	26					214
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	256	2	22	9	N	20					234
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-	170	1			64
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					273
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	166	1			212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	630	1	811	2	N	96					308
							106	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1050	1	73	2	N	99					407
							109	9									

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

06	810	N	749	-0-	-61	-0-	36	1	713	2	N	-0-					81
07	837	N	676	-0-	-161	-0-	34	1	642	2	N	-0-					81
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	32	1	592	2	N	-0-					81
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	32	1	590	2	N	-0-					81
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	2	N	-0-					81
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	26	1	492	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	N	70					243
							77	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	25					268
							28	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	43					311
							47	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-	188	1			123
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	2	N	35					158
							39	9									
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	68	1	1270	2	N	88	176	1	1	8	69
							97	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

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-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					30
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	N	9	79	1			30
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					35
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					40
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	X	646	-0-	-1594	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	606	-0-	-234	-0-	598	2	8	9	N	7					39
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	531	2	9	9	N	8					47
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	532	2	154	9	N	140	160	1			27
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	581	2	9	9	N	8					35
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8					43
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					53

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270	N	116	-0-	-154	-0-	114	2	2	9	N	2					45
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	110	2	7	9	N	6					51
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					51
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	113	2	50	9	N	45	69	1			27
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	N	8					35
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					36

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					137
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					137
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	8			38
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1	1	8			38
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10	3	8			45
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	2	22	9	N	20					65
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8	41	1	2	8	30

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

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	284	2	41	9	N	37	59	1			28
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					28
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	194	2	26	9	N	24					52
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	247	2	11	9	N	10					62
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	344	2	30	9	N	27					89

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					77
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					77
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1606	2	114	9	N	104	149	1			32
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	2	74	9	N	67					99
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1604	2	32	9	N	29					128
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					129

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

06	780	N	754	-0-	-26	-0-	753	2	1	9	N	1					55
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	682	2	2	9	N	2					57
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	723	2	4	9	N	4					61
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	716	2	4	9	N	4					65
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	534	2	12	9	N	11					76
11	690	N	46	-0-	-644	-0-	46	2			N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					262
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					282
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	N	20					302
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					320
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					340
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15					355

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25					87
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1689	2	31	9	N	28					115
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25	95	1			45
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604	2	30	9	N	27					72
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1632	2	28	9	N	25					97
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1497	2	22	9	N	20					117

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1413	2	24	9	N	22					162
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1478	2	31	9	N	28	80	1			110
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25					135
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1404	2	30	9	N	27					162
10	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1428	2	26	9	N	24					186
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1310	2	26	9	N	24					210

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					5
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					5
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	39	2	44	9	Y	40	40	1			5
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	Y	25					30

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					14
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					14
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					14
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					14
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					14
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					14

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					20
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					20
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					20
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					2
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					2
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					2
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					2
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					2
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					13
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					13
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					13
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					13
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	3	11	9	N	10	183	1			78
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					90
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	166	3	14	9	N	13					103
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	147	3	21	9	N	19					122
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	3	18	9	N	16					138
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	3	17	9	N	15					153

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					22
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	N	4					26
08	806	N	241	-0-	-565	-0-	232	3	9	9	N	8					34
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					36
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1					37
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1					38

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

06	960	N	778	-0-	-182	-0-	763	2	15	9	N	14						82
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	771	2	14	9	N	13						95
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	743	2	19	9	N	17						112
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	619	2	9	9	N	8						120
10	775	N	515	-0-	-260	-0-	504	2	11	9	N	10						130
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	379	2	8	9	N	7						137

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-						123
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-						123
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-	123	1				-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-						-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-						-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-						-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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

06	390	#	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	434	#	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	420	#	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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

06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	9	N	96					222
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	15	2	1	9	N	1					223
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					223
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					236
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	183	1			64
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					74

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

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	304	2	13	9	Y	12					112
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10	296	-0-	296	296	268	2	28	9	Y	25					137
09	DLQ G-10	221	-0-	221	517	209	2	12	9	Y	11	38	1			110
10	DLQ G-10	239	-0-	239	756	228	2	11	9	Y	10					120
*11	1286 N	530	-0-	-756	-0-	519	2	11	9	Y	10	125	1			5

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

06	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	13018	2	67	9	Y	61	195	1			256
07	14105 X	11532	-0-	-2573	-0-	11532	2			Y	-0-					256
08	DLQ G-10	11494	-0-	11494	11494	11494	2			Y	-0-					256
09	DLQ G-10	11485	-0-	11485	22979	11484	2	1	9	Y	1	154	1			103
10	DLQ G-10	11602	-0-	11602	34581	11602	2			Y	-0-					103
*11	45057 X	10476	-0-	-34581	-0-	10443	2	33	9	Y	30	60	1			73

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	111 62	1 9	2168	2	N	56					106
07	2573	X	295	-0-	-2278	-0-	15	1	280	2	N	-0-					106
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					106
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					106
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					106
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					21
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					21
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					21
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					21
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	N	-0-					21
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B DENY	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	429	1	2866	2	N	10					274
							11	9									
07	3596	#	3440	-0-	-156	-0-	496	1	2897	2	N	43	180	1			137
							47	9									
08	3596	#	3509	-0-	-87	-0-	499	1	2953	2	N	52					189
							57	9									
09	3480	#	3341	-0-	-139	-0-	455	1	2811	2	N	68	188	1	1	8	68
							75	9									
10	3503	#	3008	-0-	-495	-0-	457	1	2506	2	N	41					109
							45	9									
*11	3662	R	3662	-0-	-0-	-0-	513	1	3063	2	N	78					187
							86	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
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2008	3	22	9	N	20					187
07	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1278	3	6	9	N	5					192
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	3	12	9	N	11					203
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	3	30	9	N	27	173	1			57
*10	3100	N	3195	-0-	95	95	3164	3	31	9	N	28					85
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					85

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	706	2	23	9	N	21					176
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	713	2	19	9	N	17					193
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	628	2	14	9	N	13					206
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					206
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17	173	1			50
*11	630	N	579	-0-	-51	-0-	562	2	17	9	N	15					65

LINN OPERATING, LLC 501480
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
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	2	37	9	N	34					178
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	177	1			24
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1659	2	19	9	N	17					41
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1544	2	97	9	N	88	34	1			95
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1636	2	19	9	N	17					112
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	N	28					140

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
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1735	2	30	9	N	27					94
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1765	2	29	9	N	26					120
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1755	2	28	9	N	25					145
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1666	2	21	9	N	19	144	1			20
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1793	2	30	9	N	27					47
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	N	30					77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					51
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					51
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1592	2	89	9	N	81					132
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1507	2	80	9	N	73	188	1			17
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					17
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	N	3					20

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
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11					84
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	960	2	28	9	N	25					109
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					109
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20					129
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					129

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					61
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	571	2			N	-0-					61
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					61
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	911	2	44	9	N	40	74	1			27
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					39
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					39

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					28
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					28
09	1410	N	966	-0-	-444	-0-	958	2	8	9	N	7					35
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					45
11	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1159	2	25	9	N	23					68

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1762	2	29	9	N	26					56
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2019	2	40	9	N	36					92
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					92
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	N	35					127
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	2			N	-0-					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1165	2	3	9	N	3					34
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1118	2	13	9	N	12					46
08	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					46
09	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			N	-0-					46
10	1116	N	834	-0-	-282	-0-	795	2	39	9	N	35					81
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	649	2	2	9	N	2					83

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
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			N	-0-					70
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					78
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	652	2	11	9	N	10					88
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					106
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					106
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					106

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	791	2	8	9	N	7					45
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	795	2	1	9	N	1					46
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	761	2	6	9	N	5					51
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	664	2	6	9	N	5					56
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	2	50	9	N	45					101
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1401	2	48	9	N	44					145

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12					124
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1411	2	20	9	N	18	71	1			71
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	958	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	886	-0-	-434	-0-	877	2	9	9	N	8					81
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	845	2	3	9	N	3					84
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	758	2	9	9	N	8					92

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					6
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					6
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					6
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					6
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1254	2	72	9	N	65					71
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					82

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1590	2	20	9	N	18					111
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2228	2	23	9	N	21					132
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1849	2	17	9	N	15	109	1			38
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22					60
10	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1739	2	22	9	N	20					80
11	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1658	2	18	9	N	16	70	1			26

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					109
07	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1563	2	6	9	N	5	74	1			40
08	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1598	2	19	9	N	17					57
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	2	28	9	N	25					82
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	N	18					100
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8	66	1			42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					130
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1649	2			N	-0-	124	1			6
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	2	22	9	N	20					26
09	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1704	2	47	9	N	43					69
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					88
11	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1591	2	22	9	N	20					108

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2143	2	3	9	N	3					135
07	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-	116	1			19
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					19
09	2160	N	1497	-0-	-663	-0-	1432	2	65	9	N	59					78
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	60	1			24
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2373	2	4	9	N	4					28

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
06	2430	N	1736	-0-	-694	-0-	1714	2	22	9	N	20					217
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	N	16	168	1			65
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1544	2	41	9	N	37					102
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1663	2	20	9	N	18					120
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16					136
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1772	2	15	9	N	14					150

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
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3416	2	24	9	N	22					92
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3518	2	24	9	N	22					114
08	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3454	2	19	9	N	17					131
09	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	2970	2	13	9	N	12					143
10	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3400	2	14	9	N	13	123	1			33
11	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3226	2	21	9	N	19					52

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
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1009	2	12	9	N	11					70
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1020	2	13	9	N	12	61	1			21
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	922	2	9	9	N	8					29
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					38
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2497	2	83	9	N	75					113
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10					123

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
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1680	2	14	9	N	13					97
07	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1737	2	11	9	N	10					107
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	N	16					123
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1888	2	15	9	N	14					137
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	N	14	111	1			40
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1726	2	15	9	N	14					54

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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					65
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1521	2	7	9	N	6					71
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					73
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	1342	2	3	9	N	3					76
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1638	2	31	9	N	28					104
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1814	2	61	9	N	55					159

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1351	-0-	-899	-0-	1337	2	14	9	N	13					50
07	2914	N	1406	-0-	-1508	-0-	1389	2	17	9	N	15					65
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1549	2	21	9	N	19					84
09	1350	N	857	-0-	-493	-0-	846	2	11	9	N	10					94
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					115
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20	93	1			42

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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	N	33					137
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1					138
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1					139
09	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	1715	2			N	-0-					139
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	N	6	117	1			28
11	2010	N	1459	-0-	-551	-0-	1445	2	14	9	N	13					41

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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					129
07	837	N	642	-0-	-195	-0-	633	2	9	9	N	8					137
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	775	2	15	9	N	14					151
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					151
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					151
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	116	1			35

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
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	2250	2			N	-0-					72
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2174	2	45	9	N	41					113
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					113
09	2250	N	1542	-0-	-708	-0-	1535	2	7	9	N	6					119
*10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1700	2	41	9	N	37					156
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-	137	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
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2415	2	4	9	N	4					134
07	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	2			N	-0-					134
08	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2102	2	33	9	N	30					164
09	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	1782	2	6	9	N	5	118	1			51
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					51
11	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	2301	2	58	9	N	53					104

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
06	2220	N	1734	-0-	-486	-0-	1710	2	24	9	N	22					110
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2198	2	28	9	N	25					135
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1907	2	15	9	N	14					149
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					157
10	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1753	2	20	9	N	18	141	1			34
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34

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
06	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					104
07	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					104
08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					104
09	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1448	2			N	-0-					104
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1816	2	44	9	N	40					144
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1785	2	26	9	N	24	113	1			55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2388	2	17	9	N	15					99
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2256	2	30	9	N	27					126
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2	45	9	N	41					167
09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	2			N	-0-					167
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2	82	1			87
11	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2172	2	19	9	N	17					104

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
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21					112
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1781	2	36	9	N	33					145
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1907	2	65	9	N	59					204
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1743	2	41	9	N	37					241
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27	174	1			94
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1679	2	44	9	N	40	40	1			94

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
06	2250	N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-					19
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					19
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					22
09	1920	N	1107	-0-	-813	-0-	1107	2			N	-0-					22
10	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1560	2	37	9	N	34					56
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					56

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
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2838	2	18	9	N	16					94
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	2724	2	21	9	N	19	70	1			43
08	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2511	2	6	9	N	5					48
09	2880	X	1798	-0-	-1082	-0-	1789	2	9	9	N	8					56
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26					82
11	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	2471	2	29	9	N	26					108

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
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					116
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1888	2	12	9	N	11					127
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	N	12	88	1			51
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1697	2	18	9	N	16					67
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	2	12	9	N	11					78
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1750	2	15	9	N	14	64	1			28

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
06	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2132	2	29	9	N	26					110
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2350	2	19	9	N	17	96	1			31
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2205	2	23	9	N	21					52
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1963	2	30	9	N	27					79
10	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2153	2	29	9	N	26					105
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2073	2	20	9	N	18					123

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
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1134	2	4	9	N	4					90
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1109	2	7	9	N	6					96
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1222	2	14	9	N	13	78	1			31
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1037	2	7	9	N	6					37
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	986	2	9	9	N	8					45
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	907	2	12	9	N	11					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1424	2	17	9	N	15					187
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	N	2	167	1			22
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1470	2	125	9	N	114					136
09	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1284	2	22	9	N	20	134	1			22
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1340	2	86	9	N	78					100
11	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1250	2	40	9	N	36					136

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
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1814	2	81	9	N	74					130
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	21	9	N	19	111	1			38
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1938	2	23	9	N	21					59
09	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	1501	2	21	9	N	19					78
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1765	2	29	9	N	26					104
11	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	1514	2	42	9	N	38					142

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
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2320	2	19	9	N	17					150
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2313	2	9	9	N	8	114	1			44
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2345	2	29	9	N	26					70
09	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	2054	2	29	9	N	26					96
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2329	2	20	9	N	18					114
11	2310	N	1839	-0-	-471	-0-	1818	2	21	9	N	19					133

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
06	1380	N	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					27
07	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1070	2	2	9	N	2					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					29
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	N	13					42
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					42
11	1380	N	965	-0-	-415	-0-	922	2	43	9	N	39					81

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
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1674	2	18	9	N	16					88
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1467	2	7	9	N	6					94
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	N	31					125
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2			N	-0-					125
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11	80	1			56
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1545	2	12	9	N	11					67

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
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	2	63	9	N	57					153
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					153
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					153
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	1601	2	2	9	N	2					155
10	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					155
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1321	2	24	9	N	22					177

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
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4982	2	37	9	N	34	172	1			81
07	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3934	2	10	9	N	9					90
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4157	2	48	9	N	44					134
09	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4018	2	28	9	N	25	122	1			37
10	4464	X	4104	-0-	-360	-0-	4074	2	30	9	N	27					64
11	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	3108	2	73	9	N	66	92	1			38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1291	2	2	9	N	2					115
07	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	561	2			N	-0-	113	1			2
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					2
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					2
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					2
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1186	2	12	9	N	11					13

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
06	2460	X	1807	-0-	-653	-0-	1772	2	35	9	N	32					130
07	2542	X	1688	-0-	-854	-0-	1684	2	4	9	N	4					134
08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	1850	2	6	9	N	5					139
09	2280	X	1641	-0-	-639	-0-	1628	2	13	9	N	12					151
10	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1680	2	12	9	N	11	104	1			58
11	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	1391	2	22	9	N	20					78

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					59
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					59
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24					83
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	618	2	9	9	N	8					91
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1102	2	23	9	N	21					112

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2427	2	22	9	N	20					159
07	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					159
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					159
09	2520	N	2151	-0-	-369	-0-	2137	2	14	9	N	13	63	1			109
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2314	2	42	9	N	38					147
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	2			N	-0-	51	1			96

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					109
07	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					109
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					109
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1286	2	12	9	N	11					120
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					120
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	1160	2	2	9	N	2	75	1			47

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2705	2	6	9	N	5					139
07	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	2448	2			N	-0-					139
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					139
09	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	2			N	-0-	120	1			19
10	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2367	2	25	9	N	23					42
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3350	2	22	9	N	20					62

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2143	2	25	9	N	23					47
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	N	22					69
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20					89
09	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	1730	2	21	9	N	19					108
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2254	2	29	9	N	26					134
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1828	2	24	9	N	22					156

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					61
07	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1072	2	6	9	N	5					66
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1141	2	7	9	N	6					72
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					72
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					72
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					72

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					144
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1859	2	62	9	N	56	93	1			107
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					107
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1761	2	58	9	N	53					160
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1837	2	6	9	N	5					165
11	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1633	2	58	9	N	53	150	1			68

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4340	2	44	9	N	40	97	1			55
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	4167	2	41	9	N	37					92
08	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2			N	-0-					92
09	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	3986	2	17	9	N	15					107
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					117
11	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	3662	2	28	9	N	25					142

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1985	2	9	9	N	8					35
07	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2027	2	55	9	N	50					85
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1983	2	6	9	N	5					90
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1739	2	12	9	N	11	51	1			50
10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1951	2	52	9	N	47					97
11	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1747	2	2	9	N	2	74	1			25

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	2	44	9	N	40					152
07	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	2605	2	64	9	N	58					210
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-	175	1			35
09	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	2442	2	44	9	N	40					75
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2657	2	97	9	N	88	76	1			87
*11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	2	13	9	N	12					99

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	2	32	9	N	29					194
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2395	2	42	9	N	38	188	1			44
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2176	2	33	9	N	30					74
09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	1876	2	34	9	N	31					105
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2152	2	43	9	N	39					144
11	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1928	2	48	9	N	44	116	1			72

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	N	26					105
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1284	2	30	9	N	27					132
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1290	2	36	9	N	33					165
09	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1184	2	12	9	N	11	71	1			105
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1255	2	25	9	N	23	46	1			82
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1137	2	28	9	N	25	72	1			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2155	2	83	9	N	75	182	1			90
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2114	2	62	9	N	56					146
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	96	1			50
09	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	1958	2	48	9	N	44					94
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2164	2	53	9	N	48					142
11	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	1947	2	56	9	N	51	119	1			74

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
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1794	2	9	9	N	8					137
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	N	2	106	1			33
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1784	2	12	9	N	11					44
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1622	2	18	9	N	16					60
10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1735	2	26	9	N	24					84
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	1391	2	25	9	N	23					107

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
06	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1913	2	24	9	N	22					144
07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2095	2	31	9	N	28					172
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2067	2	17	9	N	15	148	1			39
09	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1754	2	17	9	N	15					54
10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1937	2	33	9	N	30					84
11	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1804	2	20	9	N	18					102

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
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2093	2	53	9	N	48					120
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2030	2	46	9	N	42	77	1			85
08	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
09	2160	N	1499	-0-	-661	-0-	1491	2	8	9	N	7					97
10	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	1329	2	39	9	N	35					132
11	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1102	2	41	9	N	37	120	1			49

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
06	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3298	2	69	9	N	63					135
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3284	2	54	9	N	49					184
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3741	2	58	9	N	53	187	1			50
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3097	2	61	9	N	55					105
10	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2640	2	24	9	N	22					127
11	3570	X	2943	-0-	-627	-0-	2865	2	78	9	N	71	99	1			99

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					157
07	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			N	-0-					157
08	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					157
09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					157
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					157
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					157

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563

HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					32
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			32
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					32
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1030	2	12	9	Y	11	25	1			11
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	Y	1					12
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	Y	13					25
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	2	10	9	Y	9	29	1			5
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			Y	-0-					5
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1102	2	10	9	Y	9					14

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	N	21					125
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26					151
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1025	2	77	9	N	70					221
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					221
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					221
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	2			N	-0-					221

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					53
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	853	2	14	9	Y	13	38	1			28
08	961	N	770	-0-	-191	-0-	766	2	4	9	Y	4					32
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1451	2	61	9	Y	55	38	1			49
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	35	1			30
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13					43

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					6
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	2	1	9	Y	1					7
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1	4	1			4
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2					6
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					6
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					6

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	968	2	3	9	N	3					127
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					127
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1179	2	6	9	N	5					132
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					152
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1006	2	18	9	N	16					168
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	N	13					181

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					223
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					223
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					223
09	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					223
*10	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-					223
11	2760	X	1847	-0-	-913	-0-	1847	2			N	-0-					223

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1551	2	26	9	N	24	181	1			104
07	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					104
08	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					104
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1124	2	13	9	N	12					116
10	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1334	2	123	9	N	112					228
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1041	2	24	9	N	22	190	1			60

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
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	1721	2	30	9	Y	27	75	1			16
08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1799	2	10	9	Y	9					25
09	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2120	2	87	9	Y	79	55	1			49
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	Y	27	54	1			22
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	Y	21					43

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2250	2	18	9	Y	16					68
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2161	2	4	9	Y	4					72
08	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2134	2	20	9	Y	18	52	1			38
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	Y	18					56
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					56
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	2	21	9	Y	19					75

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 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
06	390	X	148	-0-	-242	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			4
07	279	X	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					5
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3

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
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	2	9	9	Y	8					22
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2221	2	21	9	Y	19					41
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1778	2	3	9	Y	3	26	1			18
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1971	2	11	9	Y	10					28
10	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1977	2	8	9	Y	7					35
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1631	2	9	9	Y	8					43

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
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3979	2	30	9	Y	27	60	1			55
07	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	4029	2	32	9	Y	29					84
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4065	2	29	9	Y	26	61	1			49
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3934	2	10	9	Y	9					58
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4044	2	15	9	Y	14					72
*11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3818	2	13	9	Y	12					84

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
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	25	1			1
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					8
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7					15
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	Y	18	27	1			6
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					6
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1706	-0-	-814	-0-	1693	2	13	9	Y	12					50
07	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	1632	2	3	9	Y	3					53
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	Y	13	42	1			24
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1452	2	12	9	Y	11					35
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					35
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16					51

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			Y	-0-					62
07	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1219	2	20	9	Y	18	53	1			27
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	2	12	9	Y	11					38
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2749	2	112	9	Y	102	71	1			69
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2638	2	36	9	Y	33	66	1	1	8	35
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	2	24	9	Y	22					57

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2530	2	20	9	Y	18	39	1			41
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2569	2	20	9	Y	18					59
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2595	2	19	9	Y	17	40	1			36
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2500	2	6	9	Y	5					41
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2765	2	11	9	Y	10					51
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8					59

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					34
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5					39
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	4	1			35
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	269	2	1	9	Y	1					36
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	310	2	1	9	Y	1					37
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					38

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			Y	-0-					50
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	532	2	9	9	Y	8	22	1			36
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					39
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	2	29	9	Y	26	18	1			47
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2	19	1			30
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6					36

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1441	2	17	9	Y	15	34	1			45
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1570	2	1	9	Y	1					46
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18					64
09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1137	2	9	9	Y	8	29	1			43
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					43
*11	3000	N	3858	-0-	858	858	3818	2	40	9	Y	36					79

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
06	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2932	2	23	9	Y	21					108
07	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3084	2	8	9	Y	7					115
08	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2658	2	22	9	Y	20	63	1			72
09	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2697	2	21	9	Y	19					91
10	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2			Y	-0-					91
11	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	2705	2	24	9	Y	22					113

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					24
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	Y	12					36
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	19	1			19
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1323	2	7	9	Y	6					25
10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1185	2	4	9	Y	4					29
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	2	11	9	Y	10					39

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-	15	1			9
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	945	2	3	9	Y	3					12
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3					15
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9	15	1			9
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					9
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					9

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	30	1			38
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1534	2	6	9	Y	5					43
08	2139	N	1458	-0-	-681	-0-	1452	2	6	9	Y	5					48
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	Y	23	37	1			34
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					34
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					34

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3011	2	12	9	Y	11					33
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3470	2	34	9	Y	31					64
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3434	2	8	9	Y	7	50	1			21
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3232	2	19	9	Y	17					38
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2473	2	9	9	Y	8					46
11	3180	X	1852	-0-	-1328	-0-	1841	2	11	9	Y	10					56

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1238	2	10	9	Y	9					44
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1864	2	4	9	Y	4					48
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	26	1			30
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10					40
10	1860	N	973	-0-	-887	-0-	973	2			Y	-0-					40
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					55

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1609	2	1	9	Y	1	25	1			43
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2119	2	9	9	Y	8					51
08	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	2020	2	8	9	Y	7					58
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20	36	1			42
10	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			Y	-0-					42
11	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	1769	2			Y	-0-					42

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
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	5092	2	40	9	Y	36	77	1			69
07	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5416	2	43	9	Y	39					108
08	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5133	2	39	9	Y	35	78	1			65
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	4985	2	14	9	Y	13					78
10	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	5066	2	22	9	Y	20	1	8			97
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	4364	2	17	9	Y	15					112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
06	4380	X	3279	-0-	-1101	-0-	3245	2	34	9	Y	31	75	1			91
07	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	3740	2	4	9	Y	4					95
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3735	2	46	9	Y	42					137
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3742	2	33	9	Y	30	73	1			94
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			Y	-0-					94
11	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	3308	2	32	9	Y	29					123

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2398	2	26	9	Y	24	56	1			77
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2502	2	3	9	Y	3					80
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2551	2	32	9	Y	29					109
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	59	1			72
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	2			Y	-0-					72
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2387	2	22	9	Y	20					92

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	5526	2	3	9	Y	3	90	1			62
07	6138	X	3929	-0-	-2209	-0-	3912	2	17	9	Y	15					77
08	6851	X	5644	-0-	-1207	-0-	5622	2	22	9	Y	20					97
09	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	5093	2	51	9	Y	46	75	1			68
10	5983	X	3679	-0-	-2304	-0-	3679	2			Y	-0-					68
11	5520	X	2938	-0-	-2582	-0-	2938	2			Y	-0-					68

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

06	6630	X	6115	-0-	-515	-0-	6091	2	24	9	Y	22					119
07	6665	X	5928	-0-	-737	-0-	5870	2	58	9	Y	53					172
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5936	2	12	9	Y	11	87	1			96
09	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	5845	2	31	9	Y	28					124
10	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	5999	2	26	9	Y	24					148
11	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	5801	2	32	9	Y	29					177

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

06	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					105
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					105
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					105
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					105
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					106

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1145	2	45	9	Y	41					162
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1266	2	6	9	Y	5	157	1			10
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1221	2	43	9	Y	39					49
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20					69
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1520	2	25	9	Y	23					92
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					12
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					12
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	781	2	29	9	Y	26					121
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1198	2	54	9	Y	49	158	1			12
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-					12
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					12
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			Y	-0-					12
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	917	2	57	9	Y	52					64

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
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	45					80
							50	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					80
08	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					80
09	2130	N	1888	-0-	-242	-0-	54	1	1790	2	N	40					120
							44	9									
10	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	55	1	1831	2	N	52					172
							57	9									
11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	51	1	1712	2	N	21	175	1			18
							23	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			Y	-0-					26
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			Y	-0-					26
08	1085	N	824	-0-	-261	-0-	784	2	40	9	Y	36					62
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1144	2	17	9	Y	15					77
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					77
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2378	2	15	9	Y	14					91

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
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	935	2	3	9	N	3					19
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					19
08	992	N	829	-0-	-163	-0-	814	2	15	9	N	14					33
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					26
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	2	66	9	N	60					86
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31					117
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					117
10	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1327	2	4	9	N	4					121
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					121

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
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	32	1	2074	2	Y	6					70
							7	9									
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	32	1	2105	2	Y	-0-	66	1			4
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	2					6
							2	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	Y	5					11
							6	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	33	1	2197	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	31	1	2099	2	Y	1					2
							1	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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	Y	17					96
07	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1107	2	28	9	Y	25					121
08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	2			Y	-0-	105	1			16
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					16
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	949	2	40	9	Y	36					52
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1147	2	52	9	Y	47					99

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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1369	2	84	9	N	76					91
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1419	2	32	9	N	29					120
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1416	2	18	9	N	16					136
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1392	2	40	9	N	36	159	1			13
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1359	2	15	9	N	14					27
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1225	2	90	9	N	82					109

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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2018	2	54	9	N	49					168
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	2	12	9	N	11	164	1			15
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2245	2	4	9	N	4					19
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	2	25	9	N	23					42
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1798	2	15	9	N	14					56
*11	3000	N	5389	-0-	2389	2389	5381	2	8	9	N	7					63

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
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	28					138
							31	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	40	170	1			8
							44	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	15					23
							17	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	35					58
							39	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	18	1	1233	2	N	20					78
							22	9									
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	18	1	1195	2	N	49					127
							54	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	801	2	3	9	N	3	151	1			11
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1090	2	56	9	N	51					62
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					62
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	708	2	21	9	N	19					81
10	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					81
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					81

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	Y	23	1	8			36
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					52
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	Y	10	35	1	1	8	26
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					38
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2103	2	40	9	Y	36	66	1			8
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1857	2	28	9	Y	25					33

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2430	2	39	9	N	35					116
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36					152
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2540	2	39	9	N	35					187
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2444	2	26	9	N	24	164	1			47
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2531	2	33	9	N	30					77
*11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2432	2	44	9	N	40					117

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	987	2	N	-0-					131
07	1333	N	830	-0-	-503	-0-	24	1	806	2	N	-0-					131
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	28	1	936	2	N	-0-					131
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	27	1	894	2	N	-0-					131
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	N	-0-					131
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					131

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
06	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	23	1	1507	2	Y	2					5
							2	9									
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	23	1	1506	2	Y	1					6
							1	9									
08	1767	N	1188	-0-	-579	-0-	17	1	1157	2	Y	13					19
							14	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	Y	-0-					19
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1540	2	Y	2					21
							2	9									
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	Y	7	26	1			2
							8	9									

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
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	61	1	4027	2	Y	18					47
							20	9									
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	59	1	3850	2	Y	20	61	1			6
							22	9									
08	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	31	1	2066	2	Y	-0-					6
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	71	1	4818	2	Y	3					9
							3	9									
10	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	66	1	4456	2	Y	11					20
							12	9									
11	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	53	1	3589	2	Y	7					27
							8	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1180	2	43	9	N	39					138
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					138
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					138
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1285	2	50	9	N	45	163	1			20
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					20
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1050	2	1	9	N	1					21

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
06	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	2580	2			N	-0-					95
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			N	-0-					95
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3192	2	94	9	N	85	152	1			28
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					28
10	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-					28
11	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	1952	2			N	-0-					28

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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					23
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					23
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					23
09	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1240	2			N	-0-					23
10	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			N	-0-					23
11	1740	N	1264	-0-	-476	-0-	1264	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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					145
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23	156	1			12
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					12
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	985	2	19	9	N	17					29
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					29

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
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	9	N	76	168	1			30
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1806	2	54	9	N	49					79
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1846	2	26	9	N	24					103
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					103
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2031	2	87	9	N	79	172	1			10
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	2	32	9	N	29					39

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
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	966	2	7	9	Y	6					10
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	982	2	4	9	Y	4					14
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	Y	3					17
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1103	2	185	9	Y	168	116	1			69
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10					79
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					84

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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					85
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					85
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					85
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					85
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					85
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8					93

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
06	3210	X	3124	-0-	-86	-0-	3074	2	50	9	Y	45					162
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	Y	13					175
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3558	2	18	9	Y	16	174	1			17
09	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	3429	2			Y	-0-					17
10	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3142	2	99	9	Y	90					107
11	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3062	2	7	9	Y	6					113

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
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3406	2	14	9	N	13					50
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3484	2	63	9	N	57					107
08	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3338	2	87	9	N	79	169	1			17
09	3480	X	2289	-0-	-1191	-0-	2289	2			N	-0-					17
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2746	2	31	9	N	28					45
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4361	2	17	9	N	15					60

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
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	N	13					133
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7					140
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1923	2	57	9	N	52					192
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	2	18	9	N	16	191	1			17
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					17
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23					40

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
06	2220	N	1121	-0-	-1099	-0-	1121	2			Y	-0-					13
07	2325	N	1140	-0-	-1185	-0-	1136	2	4	9	Y	4					17
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					17
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2047	2	55	9	Y	50					67
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2135	2	136	9	Y	124	168	1			23
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2097	2	3	9	Y	3					26

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
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
06	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2110	2			N	-0-					30
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2623	2	65	9	N	59					89
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					89
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2460	2	35	9	N	32					121
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2407	2	44	9	N	40					161
11	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					161

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	16					43
							18	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	10					53
							11	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	8					61
							9	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	N	124	166	1			19
							136	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					19
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					19

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
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	422	2	37	9	N	34					84
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	52	9	N	47					131
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	390	2	43	9	N	39	151	1			19
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					19
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					35
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			N	-0-					35
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					35
09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2099	2	25	9	N	23					58
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2374	2	52	9	N	47					105
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2406	2	99	9	N	90	161	1			34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	N	25					98
07	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2177	2	68	9	N	62					160
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-					160
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35					195
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2163	2	19	9	N	17	162	1			50
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					50

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
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	65	1	2175	2	N	-0-					17
07	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66	1	2192	2	N	-0-					17
08	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					17
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	65	1	2157	2	N	-0-					17
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					17
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					17

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
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					57
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2918	2	117	9	N	106					163
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3081	2	15	9	N	14					177
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2819	2	23	9	N	21					198
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2578	2	18	9	N	16	182	1			32
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2785	2	23	9	N	21					53

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
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					63
07	3100	N	3532	-0-	432	432	3484	2	48	9	N	44					107
08	3100	N	3692	-0-	592	1024	3601	2	91	9	N	83					190
09	3000	N	3422	-0-	422	1446	3379	2	43	9	N	39	191	1			38
10	4730	X	3284	-0-	-1446	-0-	3284	2			N	-0-					38
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3215	2	50	9	N	45					83

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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					167
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	2	14	9	N	13					180
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	N	13					193
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	187	1			15
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					27
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					42

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
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	58	1	1920	2	N	7					204
							8	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	N	20					224
							22	9									
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	58	1	1949	2	N	17	189	1			52
							19	9									
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	56	1	1877	2	N	20					72
							22	9									
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	57	1	1896	2	N	8					80
							9	9									
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	56	1	1869	2	N	13					93
							14	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
06	3000	N	3360	-0-	360	360	3309	2	51	9	N	46					94
07	3100	N	3121	-0-	21	381	3070	2	51	9	N	46					140
08	3100	N	2932	-0-	-168	213	2878	2	54	9	N	49	172	1			17
09	3281	X	3068	-0-	-213	-0-	3029	2	39	9	N	35					52
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2917	2	33	9	N	30					82
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2851	2	35	9	N	32					114

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
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					130
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					130
08	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2010	2	35	9	N	32					162
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1751	2	30	9	N	27	177	1			12
10	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	2			N	-0-					12
11	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1740	2	75	9	N	68					80

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
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			Y	-0-					13
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10					23
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					23
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					23
10	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1914	2	10	9	Y	9					32
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			Y	-0-					32

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
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-

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
06	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	1611	2	2	9	Y	2					7
07	2077	X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1680	2	2	9	Y	2					2
09	2490	X	1613	-0-	-877	-0-	1612	2	1	9	Y	1					3
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1690	2	1	9	Y	1					4
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1553	2	1	9	Y	1					5

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					2
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	1					3
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2122	2	9	9	Y	8					11
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2156	2	20	9	Y	18	26	1			3
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2101	2	1	9	Y	1					4

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
06	1500	X	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1369	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1850	2	78	9	N	71					173
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	N	26	172	1			27
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
09	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					27
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					27
11	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	2			N	-0-					27

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
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					13
07	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1499	2	11	9	Y	10					23
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					23
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			Y	-0-					23
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1316	2	10	9	Y	9					32
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					32

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2983	-0-	-17	343	45	1	2926	2	Y	11					25
							12	9									
07	3074	N	2731	-0-	-343	-0-	41	1	2687	2	Y	3					28
							3	9									
08	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	30	1	2043	2	Y	69					97
							76	9									
09	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	36	1	2475	2	Y	-0-					97
10	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	35	1	2346	2	Y	10					107
							11	9									
11	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	32	1	2177	2	Y	35	132	1			10
							39	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	28	1	920	2	N	-0-					33
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	28	1	929	2	N	9					42
							10	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-					42
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	31					73
							34	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	2	N	20					93
							22	9									
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-					93

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					23
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1142	2	57	9	N	52					75
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					75
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					75
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	2	11	9	N	10					85
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					3
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					1
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2					3

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
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1137	-0-	-630	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					43
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	Y	9					52
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	45	1			7
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					7
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	Y	13					20
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	Y	16					36

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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1611	2	Y	8					98
							9	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	26	1	1682	2	Y	59	107	1			50
							65	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	26	1	1759	2	Y	20					70
							22	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	Y	63					133
							69	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	26	1	1774	2	Y	17	138	1			12
							19	9									
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	24	1	1638	2	Y	15					27
							17	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
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					29
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			Y	-0-					29
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1877	2	32	9	Y	29					58
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	Y	15					73
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-					73
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1713	2	14	9	Y	13					86

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
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	2	4	9	Y	4					7
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					10
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2					12
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	239	2	72	9	Y	65	48	1			29
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	253	2	4	9	Y	4					33
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

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
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1321	2	14	9	Y	13	97	1			18
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1431	2	39	9	Y	35					53
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8					61
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5					66
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15					81
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1535	2	26	9	Y	24					105

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
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1514	2	14	9	Y	13	92	1			17
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1522	2	8	9	Y	7					24
08	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1528	2	3	9	Y	3					27
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1421	2	6	9	Y	5					32
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1497	2	17	9	Y	15					47
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1422	2	25	9	Y	23					70

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
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43					180
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1676	2	52	9	N	47	184	1			43
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					50
09	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					50
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28					78
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1775	2	76	9	N	69					147

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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	2	48	9	Y	44					72
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35					107
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	72	1			53
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1344	2	25	9	Y	23					76
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1652	2	10	9	Y	9	80	1			5
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	Y	26					31

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
06	960	N	213	-0-	-747	-0-	199	2	14	9	Y	13					22
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	2	55	9	Y	50					72
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	378	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	720	2	37	9	Y	34					50
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10					60
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	543	2	53	9	Y	48	82	1			26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2796	-0-	-2394	-0-	42	1	2724	2	Y	27					83
							30	9									
07	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	46	1	2983	2	Y	38	110	1			11
							42	9									
08	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	44	1	2987	2	Y	-0-					11
09	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	40	1	2700	2	Y	5					16
							6	9									
10	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	41	1	2722	2	Y	24					40
							26	9									
11	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	41	1	2733	2	Y	16					56
							18	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

06	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4226	2	43	9	N	39					72
07	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4242	2	135	9	N	123	178	1			17
08	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	4375	2			N	-0-					17
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4308	2	33	9	N	30					47
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4328	2	155	9	N	141					188
11	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4020	2	8	9	N	7	178	1			17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

06	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	196	1	6535	2	N	205	180	1			89
							226	9									
07	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	196	1	6543	2	N	76					165
							84	9									
08	7502	X	7063	-0-	-439	-0-	204	1	6815	2	N	40	183	1			22
							44	9									
09	7200	X	6850	-0-	-350	-0-	196	1	6524	2	N	118					140
							130	9									
10	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	192	1	6411	2	N	71	176	1			35
							78	9									
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	191	1	6383	2	N	55					90
							61	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

06	2584	N	2432	-0-	-152	-0-	2360	2	72	9	N	65					193
07	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1660	2	52	9	N	47	189	1			51
08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2053	2	63	9	N	57					108
09	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2241	2	74	9	N	67					175
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2390	2	76	9	N	69	193	1			51
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2055	2	83	9	N	75					126

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

06	3090		2906	-0-	-184	4517	2856	2	50	9	N	45					165
07	3193		2852	-0-	-341	4176	2824	2	28	9	N	25					190
08	3193		3075	-0-	-118	4058	3031	2	44	9	N	40					230
09	3090		2766	-0-	-324	3734	2736	2	30	9	N	27	184	1			73
10	3193		2522	-0-	-671	3063	2472	2	50	9	N	45					118
*11	3090		2408	-0-	-682	2381	2362	2	46	9	N	42					160

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14190	X	12920	-0-	-1270	-0-	12591	2	329	9	N	299	346	1			209
07	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	15873	2	350	9	N	318	347	1			180
08	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17611	2	355	9	N	323	369	1			134
09	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17132	2	361	9	N	328	188	1			274
10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	16888	2	310	9	N	282	356	1			200
11	16200	X	14992	-0-	-1208	-0-	14637	2	355	9	N	323	356	1			167

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

06	21395	X	12416	-0-	-8979	-0-	12168	2	248	9	N	225					387
07	14787	X	11300	-0-	-3487	-0-	11072	2	228	9	N	207	351	1			243
08	14787	X	10482	-0-	-4305	-0-	10344	2	138	9	N	125	179	1			189
09	14310	X	10068	-0-	-4242	-0-	9725	2	343	9	N	312	354	1			147
10	14787	X	9114	-0-	-5673	-0-	9114	2			N	-0-					147
*11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7695	2	422	9	N	384	178	1			353

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

06	5400	X	4057	-0-	-1343	-0-	667	1	3390	2	N	-0-					113
07	5456	X	3845	-0-	-1611	-0-	405	1	3429	2	N	10	104	1			19
							11	9									
08	5456	X	4138	-0-	-1318	-0-	637	1	3499	2	N	2	2	8			19
							2	9									
09	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	600	1	3775	2	N	161	164	1			16
							177	9									
10	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	636	1	3335	2	N	-0-					16
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	585	1	3090	2	N	-0-					16

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-					112
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	18	1	152	2	N	23					135
							25	9									
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	38					173
							42	9									
09	420	X	191	-0-	-229	-0-	25	1	158	2	N	7					180
							8	9									
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	N	-0-	152	1			28
11	450	X	252	-0-	-198	-0-	40	1	212	2	N	-0-					28

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					80
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					80
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					80
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					80
*11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

06	1500	N	993	-0-	-507	-0-	891	2	102	9	N	93	95	1			108
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	773	2	147	9	N	134					242
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	806	2	132	9	N	120	187	1			175
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1083	2	118	9	N	107	157	1			125
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	896	2	118	9	N	107					232
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	864	2	87	9	N	79	188	1			123

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	424	-0-	-326	-0-	423	2	1	9	N	1					242
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	450	2	1	9	N	1					243
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					244
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					245
*10	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	2	2	9	N	2					247
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18	187	1			78

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

06	1800	N	1073	-0-	-727	-0-	1058	2	15	9	N	14					96
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1133	2	13	9	N	12					108
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					115
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	644	2	6	9	N	5					120
10	1147	N	551	-0-	-596	-0-	544	2	7	9	N	6					126
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					134

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1897	2	22	9	N	20					56
07	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1739	2	22	9	N	20					76
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2122	2	33	9	N	30					106
09	1920	N	840	-0-	-1080	-0-	807	2	33	9	N	30					136
10	1767	N	917	-0-	-850	-0-	823	2	94	9	N	85	178	1			43
11	2100	N	961	-0-	-1139	-0-	933	2	28	9	N	25					68

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	448	3	15	9	N	14					194
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	N	10					204
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	N	19					223
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	424	3	21	9	N	19					242
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	434	3	24	9	N	22					264
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	384	3	21	9	N	19					283

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					27
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					27
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					27
*11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					85
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					85
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					85
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					86
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					86

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					96
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					96
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					96
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4					100
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					100
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					100

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					47
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					47
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					45
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					45
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					45
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					45
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					45
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	3	1	168	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					26
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	3	1	133	2	N	-0-					89
07	310	N	73	-0-	-237	-0-	1	1	72	2	N	-0-					89
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	1	1	58	2	N	-0-					89
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					89
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					89
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	6	1	311	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					-0-
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	4	1	191	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
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	5	1	269	2	N	-0-					20
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	5	1	274	2	N	-0-					20
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-					20
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-					20
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	N	-0-					20
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	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
06	1500	S	102	-0-	-1398	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
07	211	S	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
08	345	S	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
09	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
10	217	S	112	-0-	-105	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	330	S	131	-0-	-199	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					43
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					43
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	1	1	43	2	N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					37
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					37
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					37
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					37
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	2950	2			N	-0-					135
07	3844 X	2646	-0-	-1198	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			135
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					135
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					135
*10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					135

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					68
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					68
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					68
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					71
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			71
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					71
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					71
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	390	2	1	9	N	1					72
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3817	-0-	817	817	3817	3			N	-0-					23
07	1976	N	1159	-0-	-817	-0-	1159	3			N	-0-					23
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					23
09	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					23
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					23
11	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	1278	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
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	127	1	1630	2	N	11					163
							12	9									
07	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	143	1	1804	2	N	19					182
							21	9									
08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	136	1	1626	2	N	-0-					182
09	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	119	1	1404	2	N	-0-					182
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	120	1	1468	2	N	9	178	1			13
							10	9									
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					13

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
06	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	178	1	2279	2	N	-0-					58
07	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	152	1	1946	2	N	-0-					58
08	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	172	1	2130	2	N	-0-					58
09	2550	X	2136	-0-	-414	-0-	162	1	1974	2	N	-0-					58
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	168	1	2110	2	N	39					97
							43	9									
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					97

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	275	1	3517	2	Y	1			12
							1	9							
07	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	279	1	3489	2	Y	-0-			12
08	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	257	1	3184	2	Y	19			31
							21	9							
09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	280	1	3319	2	Y	-0-			31
10	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	281	1	3457	2	Y	-0-			31
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			31

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
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-			128
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	2	N	2			130
							2	9							
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	-0-			130
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	101	1	1203	2	N	-0-			130
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	N	-0-			130
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			130

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
06	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	620	1	7980	2	Y	1			45
							1	9							
07	9641	X	8940	-0-	-701	-0-	660	1	8280	2	Y	-0-			45
08	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	673	1	7980	2	Y	76			121
							84	9							
09	8910	X	8255	-0-	-655	-0-	643	1	7612	2	Y	-0-			121
10	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	644	1	7962	2	Y	-0-			121
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT			121

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
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	22	1	274	2	N	-0-			40
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-			40
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-			40
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	18	1	212	2	N	-0-			40
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-			40
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 02/24/2007 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					27
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					27
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					27
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					27
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					27
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3046	-0-	46	603	154	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	3168	X	2565	-0-	-603	-0-	115	1	2450	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	131	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	162	1	3504	2	N	-0-					-0-
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	564	-0-	-490	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	459	-0-	-261	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	X	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	424	-0-	-289	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	544	-0-	-146	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	369	-0-	-81	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	684	-0-	-156	-0-	35	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	597	-0-	-273	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
*11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	63	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	48	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	49	1	1046	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
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
07	496	N	307	-0-	-189	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	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
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	83	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	43	1	927	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
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	66	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	70	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	71	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	57	1	1213	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	350	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6489	-0-	-393	-0-	291	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5798	-0-	-1084	-0-	274	1	5524	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6106	-0-	-794	-0-	277	1	5829	2	N	-0-					-0-
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	322	1	6952	2	N	-0-					-0-
*11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	315	1	6752	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
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	50	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	29	1	609	2	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	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
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	118	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	106	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	83	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	70	1	1464	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1506	-0-	-850	-0-	67	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	69	1	1475	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
09		480 N	420	-0-	-60	-0-	19	1	401	2	N	-0-					-0-
10		434 N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-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
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
09		480 N	420	-0-	-60	-0-	19	1	401	2	N	-0-					-0-
10		434 N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	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
06		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	53	1	992	2	N	-0-					-0-
07		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	57	1	1214	2	N	-0-					-0-
08		1364 N	1173	-0-	-191	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
10		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	N	-0-					-0-
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	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
06		150 N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07		186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	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
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	92	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	125	1	2663	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3407	-0-	-1243	-0-	161	1	3246	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	160	1	3371	2	N	-0-			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	154	1	3322	2	N	-0-			-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	158	1	3396	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

06	3000	N	3081	-0-	81	81	156	1	2925	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	89	139	1	2969	2	N	-0-			-0-
08	2462	N	2373	-0-	-89	-0-	112	1	2261	2	N	-0-			-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2103	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	121	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	117	1	2499	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1107	-0-	-815	-0-	50	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	62	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1119	-0-	-1101	-0-	51	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-			-0-
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	239	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	50	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1504	2	N	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	69	1	1479	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	150	1	3208	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	160	1	3233	2	N	-0-			-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	175	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	180	1	3873	2	N	-0-			-0-
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3659	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	38	1	719	2	N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	N	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	N	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	N	-0-			-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

06	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	194	1	3634	2	N	-0-			-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	173	1	3490	2	N	-0-			-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	188	1	3945	2	N	-0-			-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	186	1	4015	2	N	-0-			-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	194	1	4148	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

06	720	N	481	-0-	-239	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	47	1	1015	2	N	-0-			-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

06	5010	X	4219	-0-	-791	-0-	214	1	4005	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	185	1	3950	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	187	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	197	1	4142	2	N	-0-			-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	219	1	4733	2	N	-0-			-0-
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	216	1	4630	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	107	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2101	-0-	-720	-0-	94	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1708	-0-	-1113	-0-	81	1	1627	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	79	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	78	1	1675	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

06	3120	X	2217	-0-	-903	-0-	112	1	2105	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	112	1	2383	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	131	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	128	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	117	1	2502	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3759	-0-	-471	-0-	190	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	168	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	163	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	160	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	168	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	165	1	3537	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

06	8160	X	7526	-0-	-634	-0-	381	1	7145	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	340	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6894	-0-	-1414	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6792	-0-	-738	-0-	308	1	6484	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7251	-0-	-530	-0-	321	1	6930	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7513	-0-	-17	-0-	335	1	7178	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-
08	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

06	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	88	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	83	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4125	-0-	1025	1025	195	1	3930	2	N	-0-					-0-
09	2685	N	1660	-0-	-1025	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	79	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1869	-0-	-1101	-0-	83	1	1786	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

06	270	N	206	-0-	-64	-0-	189	2	17	9	N	15	1	8			106
07	341	N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	N	1					107
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					107
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					107
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					107
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	521	2	25	9	N	23					138
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	316	2	41	9	N	37					175
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	185	2	25	9	N	23	170	1			28
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	139	2	20	9	N	18					46
10	372	N	59	-0-	-313	-0-	53	2	6	9	N	5					51
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	225	2	25	9	N	23					74

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	28	2	8	9	N	7					120
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					120
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					120
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					120
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	180	2	57	9	N	52					172

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6199	2	37	9	N	34	177	1			143
07	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4784	2	41	9	N	37					180
08	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	3849	2	33	9	N	30	177	1			33
09	6240	X	3057	-0-	-3183	-0-	3036	2	21	9	N	19					52
10	6448	X	3958	-0-	-2490	-0-	3936	2	22	9	N	20					72
11	6240	X	3751	-0-	-2489	-0-	3718	2	33	9	N	30					102

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

06	1350	N	576	-0-	-774	-0-	548	2	28	9	N	25					185
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	191	2	25	9	N	23					208
08	372	N	139	-0-	-233	-0-	118	2	21	9	N	19	177	1			50
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	452	2	31	9	N	28					78
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	223	2	28	9	N	25					103
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	207	2	25	9	N	23					126

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

06	390	N	228	-0-	-162	-0-	218	2	10	9	N	9					240
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					240
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					240
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					84
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24930	X	24866	-0-	-64	B	-0-	1238	1	23628	2	Y	-0-					-0-
07	25390	X	25390	-0-	-0-	B	-0-	1253	1	24137	2	Y	-0-					-0-
08	26319	X	24519	-0-	-1800	B	-0-	1491	1	23028	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	23404	-0-	-2066	B	-0-	1287	1	22117	2	Y	-0-					-0-
10	26319	X	22175	-0-	-4144	B	-0-	22175	2			Y	-0-					-0-
11	24870	X	22435	-0-	-2435	B	-0-	786	1	21649	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

06	60	N	28	-0-	-32	B	-0-	28	2			N	-0-					157
07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					157
08	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2			N	-0-					157
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					157
10	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			N	-0-					157
*11	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					157

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

06	1680	N	1232	-0-	-448	B	-0-	1219	2	13	9	N	12					226
07	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	24	9	N	22	176	1			72
08	1457	N	1074	-0-	-383	B	-0-	1054	2	20	9	N	18					90
09	1230	N	1185	-0-	-45	B	-0-	1155	2	30	9	N	27					117
10	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1322	2	33	9	N	30					147
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	28	9	N	25					172

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

06	1050	X	895	-0-	-155	B	-0-	895	2			N	-0-					2
07	2604	X	643	-0-	-1961	B	-0-	643	2			N	-0-					2
08	2604	X	1036	-0-	-1568	B	-0-	1036	2			N	-0-					2
09	2520	X	1010	-0-	-1510	B	-0-	1010	2			N	-0-					2
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					2
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	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

06	0	N	527	-0-	527	B	-212	524	2	3	9	N	3					92
07	1643	N	968	-0-	-675	B	-212	962	2	6	9	N	5					97
08	1395	N	1009	-0-	-386	B	-212	958	2	51	9	N	46					143
09	585	N	797	-0-	212	B	-0-	778	2	19	9	N	17					160
10	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	922	2	28	9	N	25					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					185

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1688	2	4	9	Y	4					10
07	1891	N	1454	-0-	-437	B	-0-	1448	2	6	9	Y	5					15
08	1643	N	1632	-0-	-11	B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					19
09	1680	N	1505	-0-	-175	B	-0-	1503	2	2	9	Y	2					21
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1802	2	2	9	Y	2					23
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1949	2	3	9	Y	3					26

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1296	-0-	-324	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	529	-0-	-866	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	934	-0-	-368	B	-0-	914	2	20	9	N	18	18	1			-0-
09	1290	N	348	-0-	-942	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	900	N	347	-0-	-553	B	-0-	347	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1476	-0-	-54	B	-0-	1470	2	6	9	Y	5					10
07	1426	N	1285	-0-	-141	B	-0-	1279	2	6	9	Y	5					15
08	1457	N	1249	-0-	-208	B	-0-	1245	2	4	9	Y	4					19
09	1470	N	1282	-0-	-188	B	-0-	1279	2	3	9	Y	3					22
10	1271	N	1012	-0-	-259	B	-0-	1010	2	2	9	Y	2					24
11	1200	N	831	-0-	-369	B	-0-	830	2	1	9	Y	1					25

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	903	2	4	9	N	4					53
07	992	N	655	-0-	-337	B	-0-	643	2	12	9	N	11					64
08	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	15	9	N	14					78
09	900	N	767	-0-	-133	B	-0-	765	2	2	9	N	2					80
*10	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	976	2	1	9	N	1					81
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	10	9	N	9					90

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	434	-0-	-136	B	-0-	432	2	2	9	Y	2					17
07	496	N	178	-0-	-318	B	-0-	176	2	2	9	Y	2					19
08	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1307	2	3	9	Y	3					22
09	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	4	9	Y	4					26
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	1	9	Y	1					27
11	1260	N	1078	-0-	-182	B	-0-	1077	2	1	9	Y	1					28

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	862	-0-	-38	B	-0-	860	2	2	9	Y	2					26
07	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	1	9	Y	1					27
08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	708	2	2	9	Y	2					29
09	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	3	9	Y	3					32
*10	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	945	2	3	9	Y	3					35
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			Y	-0-					35

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2506	-0-	-254	B	-0-	2496	2	10	9	Y	9					20
07	2604	X	2574	-0-	-30	B	-0-	2555	2	19	9	Y	17					37
08	2728	X	2192	-0-	-536	B	-0-	2175	2	17	9	Y	15					52
09	2640	X	2587	-0-	-53	B	-0-	2575	2	12	9	Y	11					63
10	2728	X	2066	-0-	-662	B	-0-	2051	2	15	9	Y	14					77
11	2520	X	1696	-0-	-824	B	-0-	1684	2	12	9	Y	11					88

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					70
07	248	N	97	-0-	-151	B	-0-	97	2			N	-0-					70
08	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					70
09	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	2			N	-0-					70
*10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	231	2	1	9	N	1					71
11	390	N	155	-0-	-235	B	-0-	155	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
06	570	N	440	-0-	-130	B	-0-	440	2			N	-0-					85
07	496	N	398	-0-	-98	B	-0-	398	2			N	-0-					85
08	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2			N	-0-					85
09	450	N	328	-0-	-122	B	-0-	328	2			N	-0-					85
*10	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					85
*11	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					85

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					207
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612																	
06	1470	N	1383	-0-	-87 B	-0-	1375	2	8	9	N	7					175
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1561	2	14	9	N	13					188
08	2294	N	868	-0-	-1426 B	-0-	846	2	22	9	N	20					208
09	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	1231	2	43	9	N	39					247
10	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1558	2	28	9	N	25	184	1			88
*11	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1393	2	43	9	N	39					127
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692																	
06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	2279	2	28	9	N	25					82
07	2139	X	1323	-0-	-816 B	-0-	1314	2	9	9	N	8					90
08	2139	X	1531	-0-	-608 B	-0-	1525	2	6	9	N	5					95
09	2310	X	1629	-0-	-681 B	-0-	1604	2	25	9	N	23	1	8			117
10	2387	X	1880	-0-	-507 B	-0-	1880	2			N	-0-					117
11	2310	X	1165	-0-	-1145 B	-0-	1165	2			N	-0-					117
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660																	
06	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	2411	2	42	9	N	38					93
07	2790	X	2074	-0-	-716 B	-0-	2044	2	30	9	N	27					120
08	2790	X	1574	-0-	-1216 B	-0-	1543	2	31	9	N	28					148
09	2700	X	1417	-0-	-1283 B	-0-	1378	2	39	9	N	35					183
10	2635	X	1472	-0-	-1163 B	-0-	1418	2	54	9	N	49	189	1			43
11	2460	X	1211	-0-	-1249 B	-0-	1207	2	4	9	N	4					47
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047																	
06	1440	X	1282	-0-	-158 B	-0-	1282	2			N	-0-					155
07	1302	X	828	-0-	-474 B	-0-	828	2			N	-0-					155
08	1271	X	687	-0-	-584 B	-0-	687	2			N	-0-					155
09	1290	X	758	-0-	-532 B	-0-	758	2			N	-0-					155
10	1333	X	778	-0-	-555 B	-0-	778	2			N	-0-					155
11	1290	X	643	-0-	-647 B	-0-	643	2			N	-0-					155
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962																	
06	1740	X	1149	-0-	-591 B	-0-	1149	2			N	-0-					202
07	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	1761	2	47	9	N	43	192	1			53
08	2046	X	1237	-0-	-809 B	-0-	1207	2	30	9	N	27					80
09	1980	X	1690	-0-	-290 B	-0-	1604	2	86	9	N	78	1	8			157
10	2046	X	1407	-0-	-639 B	-0-	1356	2	51	9	N	46					203
11	1740	X	1433	-0-	-307 B	-0-	1392	2	41	9	N	37					240

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

06	30	X	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

06	150	N	81	-0-		-69	B	-0-	3 1	77	2	Y	1	1 1					-0-
									1 9										
07	155	N	102	-0-		-53	B	-0-	4 1	98	2	Y	-0-						-0-
08	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	4 1	99	2	Y	-0-						-0-
09	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	3 1	91	2	Y	-0-						-0-
10	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	7 1	177	2	Y	1						1
									1 9										
*11	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	6 1	126	2	Y	2	2 1					1
									2 9										

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

06	840	N	784	-0-		-56	B	-0-	30 1	754	2	Y	-0-						-0-
07	1014	N	1014	-0-		-0-	B	-0-	41 1	973	2	Y	-0-						-0-
08	961	N	825	-0-		-136	B	-0-	33 1	792	2	Y	-0-						-0-
09	780	N	721	-0-		-59	B	-0-	26 1	695	2	Y	-0-						-0-
10	1023	N	912	-0-		-111	B	-0-	34 1	878	2	Y	-0-						-0-
11	810	N	789	-0-		-21	B	-0-	33 1	756	2	Y	-0-						-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	92	1	2312	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0- B	-0-	97	1	2286	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
08	2356	N	2316	-0-	-40 B	-0-	94	1	2221	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	2280	N	2132	-0-	-148 B	-0-	77	1	2053	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	2356	N	2133	-0-	-223 B	-0-	79	1	2048	2	Y	5					7
							6	9									
*11	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	94	1	2146	2	Y	13	14	1			6
							14	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

06	540	X	523	-0-	-17 B	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	517	-0-	-41 B	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	135	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	19	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	473	-0-	-637 B	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

06	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	116	1	2895	2	Y	85	127	1			17
							94	9									
07	2821	X	2541	-0-	-280 B	-0-	101	1	2386	2	Y	49	44	1			22
							54	9									
08	2821	X	2317	-0-	-504 B	-0-	92	1	2191	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
09	5341	X	5341	-0-	-0- B	-0-	192	1	5132	2	Y	15	25	1			19
							17	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	189	1	4909	2	Y	54					73
							59	9									
*11	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	192	1	4361	2	Y	118	143	1			48
							130	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

06	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	114	1	2859	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	128	1	3021	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	3162	X	2870	-0-	-292 B	-0-	116	1	2745	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	3060	X	2904	-0-	-156 B	-0-	104	1	2797	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	3162	X	2823	-0-	-339 B	-0-	104	1	2706	2	Y	12					16
							13	9									
11	3060	X	2614	-0-	-446 B	-0-	109	1	2473	2	Y	29	32	1			13
							32	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	2913	N	2913	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2801	2	Y	-0-					-0-
07	3080	N	3080	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2783	2	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	38	1	998	2	Y	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

06	5220	X	5144	-0-	-76	B	-0-	197	1	4934	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
07	5239	X	5137	-0-	-102	B	-0-	209	1	4925	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
08	5115	X	4960	-0-	-155	B	-0-	200	1	4756	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
09	5130	X	4554	-0-	-576	B	-0-	164	1	4389	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
10	5301	X	4962	-0-	-339	B	-0-	184	1	4774	2	Y	4					6
								4	9									
11	5130	X	4604	-0-	-526	B	-0-	194	1	4399	2	Y	10	12	1			4
								11	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

06	9894	X	9894	-0-	-0-	B	-0-	380	1	9505	2	Y	8	10	1			1
								9	9									
07	9807	X	9807	-0-	-0-	B	-0-	399	1	9402	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
08	11099	X	11099	-0-	-0-	B	-0-	449	1	10649	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
09	12338	X	12338	-0-	-0-	B	-0-	444	1	11893	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	12585	X	12585	-0-	-0-	B	-0-	466	1	12115	2	Y	4					5
								4	9									
*11	11894	X	11894	-0-	-0-	B	-0-	501	1	11386	2	Y	6	9	1			2
								7	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

06	1242	X	931	-0-	-311	B	-0-	35	1	868	2	Y	25	22	1			3
								28	9									
07	930	X	254	-0-	-676	B	-0-	10	1	240	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
08	930	X	388	-0-	-542	B	-0-	15	1	365	2	Y	7	4	1			5
								8	9									
09	900	X	56	-0-	-844	B	-0-	2	1	52	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	13	1	329	2	Y	4					7
								4	9									
11	390	N	71	-0-	-319	B	-0-	2	1	55	2	Y	13	15	1			5
								14	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

06	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2036	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

06	6390	X	6322	-0-	-68	B	-0-	242	1	6062	2	Y	16	18	1			3
								18	9									
07	6479	X	6282	-0-	-197	B	-0-	255	1	6018	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
08	6479	X	6187	-0-	-292	B	-0-	250	1	5936	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	B	-0-	210	1	5616	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	6541	X	6134	-0-	-407	B	-0-	227	1	5900	2	Y	6					8
								7	9									
11	6330	X	5994	-0-	-336	B	-0-	252	1	5727	2	Y	14	16	1			6
								15	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

06	2730	X	2708	-0-	-22	B	-0-	103	1	2573	2	Y	29	33	1			5
								32	9									
07	2821	X	2766	-0-	-55	B	-0-	112	1	2642	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
08	2759	N	2710	-0-	-49	B	-0-	109	1	2592	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
09	2700	N	2603	-0-	-97	B	-0-	94	1	2506	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2685	2	Y	11					15
								12	9									
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2605	2	Y	28	31	1			12
								31	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

06	3960	X	3868	-0-	-92	B	-0-	148	1	3718	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	4061	X	3859	-0-	-202	B	-0-	157	1	3700	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
08	4061	X	3798	-0-	-263	B	-0-	154	1	3644	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3930	X	3652	-0-	-278	B	-0-	131	1	3521	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	B	-0-	145	1	3760	2	Y	1					1
								1	9									
11	3870	X	3707	-0-	-163	B	-0-	156	1	3548	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	680	1	4306	2	N	34	47	1			8
							37	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0- B	-0-	724	1	4396	2	N	40	30	1			18
							44	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	789	1	2737	2	N	47	61	1			4
							52	9									
09	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	684	1	3624	2	N	56	43	1			17
							62	9									
10	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	680	1	4149	2	N	37	40	1			14
							41	9									
*11	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	756	1	3623	2	N	25	21	1			18
							28	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4401	-0-	-939 B	-0-	685	1	3684	2	N	29	37	1			7
							32	9									
07	4309	X	3919	-0-	-390 B	-0-	781	1	3104	2	N	31	24	1			14
							34	9									
08	5611	X	4125	-0-	-1486 B	-0-	760	1	3302	2	N	57	63	1			8
							63	9									
09	5400	X	4087	-0-	-1313 B	-0-	656	1	3374	2	N	52	44	1			16
							57	9									
10	5580	X	2883	-0-	-2697 B	-0-	646	1	2211	2	N	24	32	1			8
							26	9									
11	4380	X	2670	-0-	-1710 B	-0-	686	1	1967	2	N	15	12	1			11
							17	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	27	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	21	1	155	2	N	2					2
							2	9									
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	21	1	131	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
09	240	N	65	-0-	-175 B	-0-	9	1	55	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	18	1	120	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	8	1	56	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2926	-0-	-764 B	-0-	111	1	2778	2	Y	34	39	1			6
							37	9									
07	3813	X	2617	-0-	-1196 B	-0-	106	1	2496	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
08	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	181	1	4288	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	148	1	3974	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0- B	-0-	159	1	4123	2	Y	13					18
							14	9									
11	4320	X	3955	-0-	-365 B	-0-	165	1	3755	2	Y	32	36	1			14
							35	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4294	-0-		-206	B	-0-	162	1	4056	2	Y	69	78	1			12
									76	9									
07	4619	X	4241	-0-		-378	B	-0-	171	1	4039	2	Y	28	26	1			14
									31	9									
08	4619	X	4192	-0-		-427	B	-0-	169	1	4008	2	Y	14	13	1			15
									15	9									
09	4350	X	3981	-0-		-369	B	-0-	143	1	3829	2	Y	8	13	1			10
									9	9									
10	4433	X	4303	-0-		-130	B	-0-	158	1	4115	2	Y	27					37
									30	9									
11	4290	X	4176	-0-		-114	B	-0-	173	1	3934	2	Y	63	72	1			28
									69	9									

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
06	5690	X	5690	-0-		-0-	B	-0-	669	1	4980	2	N	37	46	1			9
									41	9									
07	5766	X	5730	-0-		-36	B	-0-	684	1	5033	2	N	12					21
									13	9									
08	5782	X	5782	-0-		-0-	B	-0-	788	1	4907	2	N	79	90	1			10
									87	9									
09	5700	X	5514	-0-		-186	B	-0-	726	1	4710	2	N	71	60	1			21
									78	9									
10	5890	X	5868	-0-		-22	B	-0-	760	1	5057	2	N	46	50	1			17
									51	9									
11	5700	X	5596	-0-		-104	B	-0-	688	1	4874	2	N	31	25	1			23
									34	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 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
06	3990	X	3489	-0-		-501	B	-0-	410	1	3056	2	N	21	28	1			6
									23	9									
07	4123	X	2949	-0-		-1174	B	-0-	350	1	2576	2	N	21	19	1			8
									23	9									
08	4123	X	3308	-0-		-815	B	-0-	452	1	2815	2	N	37	39	1			6
									41	9									
09	3840	X	2464	-0-		-1376	B	-0-	325	1	2105	2	N	31	34	1			3
									34	9									
10	3968	X	197	-0-		-3771	B	-0-	25	1	170	2	N	2	4	1			1
									2	9									
*11	7604	X	7604	-0-		-0-	B	-0-	935	1	6624	2	N	41	14	1			28
									45	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4096	-0-	-524 B	-0-	157	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4106	-0-	-265 B	-0-	167	1	3939	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4035	-0-	-181 B	-0-	163	1	3872	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3815	-0-	-295 B	-0-	137	1	3678	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3854	-0-	-393 B	-0-	143	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3726	-0-	-384 B	-0-	157	1	3569	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1713	-0-	1713 B	1713	62	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	275	-0-	275 B	1988	275	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45 B	2033	45	1			Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	9	1	240	2	N	-0-					1
07	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	5	1	123	2	N	1					2
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	2	N	-0-	2	1			-0-
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	7	1	196	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	4	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	12	1	285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

06	450	X	54	-0-	-396 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	465	X	380	-0-	-85 B	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	390	X	388	-0-	-2 B	-0-	14	1	365	2	N	8	5	1			4
							9	9									
10	372	X	125	-0-	-247 B	-0-	4	1	119	2	N	2	5	1			1
							2	9									
11	600	X	325	-0-	-275 B	-0-	13	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

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
06	2982	X	2064	-0-	-918	B	-0-	243	1	1808	2	N	12	17	1			4
								13	9									
07	2790	X	1684	-0-	-1106	B	-0-	200	1	1471	2	N	12	14	1			2
								13	9									
08	2790	X	12	-0-	-2778	B	-0-	2	1	10	2	N	-0-	2	1			-0-
09	2700	X	13	-0-	-2687	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	24	-0-	-2735	B	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	16206	-0-	-324	B	-0-	1905	1	14184	2	N	106	115	1			26
								117	9									
07	16337	X	15906	-0-	-431	B	-0-	1900	1	13970	2	N	33					59
								36	9									
08	15965	X	15646	-0-	-319	B	-0-	2132	1	13277	2	N	215	246	1			28
								237	9									
09	16200	X	14857	-0-	-1343	B	-0-	1957	1	12691	2	N	190	160	1			58
								209	9									
10	16740	X	15223	-0-	-1517	B	-0-	1972	1	13121	2	N	118	132	1			44
								130	9									
11	16200	X	13574	-0-	-2626	B	-0-	1669	1	11822	2	N	75	63	1			56
								83	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

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
06	780	N	503	-0-	-277	B	-0-	59	1	441	2	N	3	4	1			1
								3	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	85	1	624	2	N	1					2
								1	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	116	1	721	2	N	1					3
								1	9									
09	510	N	375	-0-	-135	B	-0-	49	1	320	2	N	5	6	1			2
								6	9									
10	713	N	278	-0-	-435	B	-0-	36	1	240	2	N	2	3	1			1
								2	9									
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1858	2	N	9					10
								10	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	728	-0-	-712	B	-0-	86	1	638	2	N	4	7	1			1
								4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1584	2	N	5					6
								6	9									
08	1395	N	1205	-0-	-190	B	-0-	165	1	1025	2	N	14	18	1			2
								15	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1136	2	N	10	9	1			3
								11	9									
10	1488	N	1283	-0-	-205	B	-0-	166	1	1102	2	N	14	14	1			3
								15	9									
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1044	2	N	7	6	1			4
								8	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	338	2	N	2	1	1			2
							2	9									

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

06	1710	X	1598	-0-	-112 B	-0-	58	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1665	-0-	-71 B	-0-	59	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	73	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	77	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	92	1	2201	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

06	6990	X	6491	-0-	-499 B	-0-	249	1	6240	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	7099	X	6667	-0-	-432 B	-0-	271	1	6395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7006	X	6302	-0-	-704 B	-0-	255	1	6046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6570	X	5910	-0-	-660 B	-0-	213	1	5697	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6212	-0-	-484 B	-0-	230	1	5982	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	5985	-0-	-495 B	-0-	252	1	5733	2	Y	-0-					-0-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

06	1050	X	723	-0-	-327 B	-0-	723	2			N	-0-					70
07	850	X	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					70
08	992	X	850	-0-	-142 B	-0-	850	2			N	-0-					70
09	960	X	850	-0-	-110 B	-0-	850	2			N	-0-					70
10	992	X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					70
11	810	X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

06	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	395	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0- B	-0-	419	1	5247	2	N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	349	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	397	1	4945	2	N	-0-					-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0- B	-0-	420	1	4437	2	N	-0-					-0-
*11	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	397	1	3230	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	44	1	363	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	36	1	450	2	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	34	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	39	1	409	2	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					60
10	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					60
11	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		272	-0-	272	1059	52	1	220	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		200	-0-	200	1259	39	1	161	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		232	-0-	232	1491	51	1	181	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		238	-0-	238	1729	48	1	187	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	SHUT IN		164	-0-	164	1893	33	1	130	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	SHUT IN		142	-0-	142	2035	29	1	112	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-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-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

06	8538	X	1791	-0-	-6747	-0-	1407	2	384	9	Y	349	192	1			217
07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	8			217
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1897	2	53	9	Y	48	180	1			85
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	Y	4	4	8			85
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	8			85
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1673	2	211	9	Y	192	170	1			107

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

06	840	N	780	-0-	-60	-0-	762	2	18	9	N	16					113
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	844	2	116	9	N	105	185	1			33
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					33
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	886	2	15	9	N	14					47
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					107
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	N	8					115
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					115
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					127
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					127
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	237	2	66	9	N	60					187

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					148
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					148
08	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					148
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					148
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					148
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					63
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					63
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					63
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					63
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

06	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					32
07	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					32
08	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					32
09	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	2			N	-0-					32
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					32
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

06	390	N	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-					108
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					108
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					108
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					108
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					108
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

06	1230	X	897	-0-	-333	-0-	875	2	22	9	Y	20					50
07	1271	X	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-					50
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	927	2	11	9	Y	10					60
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					60
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5					65
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	Y	20					85

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	N	30					75
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					75
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					85
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	704	2	11	9	N	10					95
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	588	2	42	9	N	38					133
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	486	2	89	9	N	81	182	1			32

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					48
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					48
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					48
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					48
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					48
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					48

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

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
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2022	2	134	9	N	122	177	1			60
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2416	2	28	9	N	25					85
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2310	2	99	9	N	90					175
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2425	2	62	9	N	56	166	1			65
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2612	2	33	9	N	30					95
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2179	2	144	9	N	131	176	1			50

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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	973	2	62	9	N	56					138
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24					162
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	956	2	58	9	N	53					215
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	908	2	42	9	N	38	178	1			75
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	931	2	25	9	N	23					98
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-					98

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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					70
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					70
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					70
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					70
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					32
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3424	2	58	9	N	53					198
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3361	2	113	9	N	103	176	1			125
08	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3110	2	22	9	N	20					145
09	3480	X	2038	-0-	-1442	-0-	2016	2	22	9	N	20					165
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	2			N	-0-					165
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2741	2	73	9	N	66	176	1			55

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	568	2	44	9	N	40					156
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	615	2	48	9	N	44	175	1			25
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	637	2	34	9	N	31					56
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	557	2	24	9	N	22					78
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	585	2	22	9	N	20					98
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	586	2	25	9	N	23					121

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-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
06	DLQ G-10		87	-0-	87	296	77	2	10	9	Y	9					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					92
08	309	N	13	-0-	-296	-0-	13	2			Y	-0-					92
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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
06	2052	N	-0-	-0-	-2052	-0-					Y	-0-					28
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-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
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-

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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

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
06	14564	X	2823	-0-	-11741	-0-	2778	2	45	9	Y	41					88
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3274	2	32	9	Y	29					117
08	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2096	2	9	9	Y	8					125
09	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2535	2	35	9	Y	32					157
10	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2410	2	22	9	Y	20	139	1			38
11	3210	X	694	-0-	-2516	-0-	694	2			Y	-0-					38

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1113	-0-	-1787	1719	1023	2	90	9	Y	82					184
07	3100	N	1527	-0-	-1573	146	1453	2	74	9	Y	67	158	1			93
08	1328	N	1182	-0-	-146	-0-	1160	2	22	9	Y	20					113
09	1080	N	823	-0-	-257	-0-	791	2	32	9	Y	29					142
10	1116	N	627	-0-	-489	-0-	626	2	1	9	Y	1					143
11	1080	N	665	-0-	-415	-0-	661	2	4	9	Y	4					147

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1770	-0-	-1130	5763	1714	2	56	9	Y	51	179	1			37
07	3100	N	1818	-0-	-1282	4481	1790	2	28	9	Y	25					62
08	3100	N	1684	-0-	-1416	3065	1664	2	20	9	Y	18					80
09	3000	N	1392	-0-	-1608	1457	1367	2	25	9	Y	23					103
10	2468	N	1011	-0-	-1457	-0-	990	2	21	9	Y	19					122
11	1620	N	1173	-0-	-447	-0-	1145	2	28	9	Y	25					147

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
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-

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
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	79	20	2			Y	-0-					97
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					97
08		79 N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					97
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	190	-0-	-696	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	416	1	1073	2	N	17	19	1			3
							19	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	420	1	1238	2	N	10	7	1			6
							11	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	613	1	1205	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	485	1	1066	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	631	1	1310	2	N	6					9
							7	9									
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	563	1	1183	2	N	16	18	1			7
							18	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	6629	-0-	6629	69718	492	1	6106	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
07	SWR	10	5789	-0-	5789	75507	440	1	5339	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
08	SWR	10	4862	-0-	4862	80369	401	1	4454	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
09	SWR	10	5892	-0-	5892	86261	423	1	5465	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	SWR	10	3283	-0-	3283	89544	230	1	3044	2	Y	8					12
							9	9									
11	SWR	10	2830	-0-	2830	92374	231	1	2585	2	Y	13	21	1			4
							14	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2009	N	679	-0-	-1330	-0-	10 425	1 9	244	2	Y	386	364	1			65
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11 253	1 9	259	2	Y	230	146	1			149
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	10 13	1 9	228	2	Y	12	75	1			86
09	690	N	301	-0-	-389	-0-	9 50	1 9	242	2	Y	45	75	1			56
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	3 160	1 9	87	2	Y	145					201
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					201

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
06	2700	N	717	-0-	-1983	2524	136 9	1 9	572	2	Y	8	10	1			1
07	3100	N	1533	-0-	-1567	957	298 7	1 9	1228	2	Y	6	3	1			4
08	2189	N	1232	-0-	-957	-0-	271	1	961	2	Y	-0-	2	1			2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	908	2	Y	1	2	1			1
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	235 4	1 9	937	2	Y	4					5
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	226 9	1 9	874	2	Y	8	9	1			4

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	1411	N	1241	-0-	-170	-0-	46	1	1151	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	43	29	1			26
							47	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	8	16	1			18
							9	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	4	1	112	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	145	1	33	9	Y	30					42
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	192	1	69	9	Y	63	74	1			31
	CRAWFORD				WELL #: 8	RRCID -> 265993	COMPL. DATE 07/04/2012				TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8259 - 8303				
06	1628	N	280	-0-	-1348	-0-	10	1	247	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	183	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	243	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	5	1	140	2	Y	8					11
							9	9									
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	Y	20	22	1			9
							22	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					193
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					193
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	135	1			58
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					58
	SICKEL				WELL #: 1	RRCID -> 270974	COMPL. DATE 03/11/2012				TOTAL DEPTH 12180		PERF. 7638 - 7698				
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					163
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					163
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	138	1			25
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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

06	540	N	435	-0-	-105	-0-	432	2	3	9	N	3					46
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	176	2	56	9	N	51					97
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	392	2	91	9	N	83	159	1			21
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	347	2	22	9	N	20					41
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	N	18					59
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	347	2	13	9	N	12					71

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					22
07	527	X	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					22
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					22
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4382	2	54	9	N	49					219
07	T. A.		4393	-0-	4393	4393	4341	2	52	9	N	47	174	1			92
08	T. A.		4869	-0-	4869	9262	4827	2	42	9	N	38					130
09	T. A.		4923	-0-	4923	14185	4871	2	52	9	N	47					177
10	T. A.		5126	-0-	5126	19311	5069	2	57	9	N	52					229
*11	24173	X	4862	-0-	-19311	-0-	4825	2	37	9	N	34					263

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

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
06	3720	X	2883	-0-	-837	-0-	795	1	2067	2	N	19	24	1			5
							21	9									
07	3844	X	911	-0-	-2933	-0-	181	1	723	2	N	6	9	1			2
							7	9									
08	5456	X	148	-0-	-5308	-0-	37	1	109	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1358	1	3879	2	N	71	54	1			17
							78	9									
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	972	1	2476	2	N	29	35	1			11
							32	9									
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	854	1	2132	2	N	17	15	1			13
							19	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	291	1	5670	2	N	175	175	1			191
							193	9									
07	7812	X	6637	-0-	-1175	-0-	319	1	6199	2	N	108	183	1			116
							119	9									
08	7781	X	440	-0-	-7341	-0-	25	1	415	2	N	-0-					116
09	7530	X	1751	-0-	-5779	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					116
10	6727	X	2993	-0-	-3734	-0-	2993	2			N	-0-					116
11	6420	X	3024	-0-	-3396	-0-	64	1	2960	2	N	-0-					116

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	2300	2	42	9	N	38					268
07	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2320	2	55	9	N	50					318
08	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2361	2	39	9	N	35					353
09	2580	X	2021	-0-	-559	-0-	1980	2	41	9	N	37					390
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	2121	2	114	9	N	104					494
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					494

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6	1	8			32
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2480	2	14	9	N	13	5	8			40
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2321	2	17	9	N	15					55
09	2310	X	1982	-0-	-328	-0-	1980	2	2	9	N	2					57
10	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					57
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					57

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	2141	2	6	9	N	5					149
07	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1926	2	9	9	N	8					157
08	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1719	2	3	9	N	3					160
09	2160	X	1812	-0-	-348	-0-	1804	2	8	9	N	7	1	8			166
10	2232	X	2105	-0-	-127	-0-	2065	2	40	9	N	36					202
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					202

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	506	1	1731	2	N	15	19	1			4
							17	9									
07	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	557	1	1674	2	N	18	14	1			8
							20	9									
08	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	505	1	1463	2	N	28	33	1			3
							31	9									
09	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	464	1	1442	2	N	25	20	1			8
							28	9									
10	2573	X	2145	-0-	-428	-0-	521	1	1606	2	N	16	18	1			6
							18	9									
11	2250	X	1965	-0-	-285	-0-	513	1	1439	2	N	12	10	1			8
							13	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
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
07	589	X	311	-0-	-278	-0-	11	1	298	2	N	2					2
							2	9									
08	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-	2	1			-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	7	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	1465	1	203	2	N	11	14	1			3
							12	9									
07	1798	X	1659	-0-	-139	-0-	1499	1	146	2	N	13	10	1			6
							14	9									
08	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	1722	1	28	9	N	25	28	1			3
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1550	1	23	9	N	21	18	1			6
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1622	1	14	9	N	13	14	1			5
11	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1448	1	10	9	N	9	7	1			7

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
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	15	1	411	2	N	-0-					1
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	15	1	400	2	N	1					2
							1	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	N	1					3
							1	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	18	16	1			5
							20	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1348	2	N	8	6	1			6
							9	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	1526	1	1493	2	N	20	26	1			5
							22	9									
07	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	1702	1	1624	2	N	26	19	1			12
							29	9									
08	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	1760	1	1273	2	N	35	42	1			5
							39	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1794	1	1364	2	N	41	34	1			12
							45	9									
10	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	1838	1	1207	2	N	25	28	1			9
							28	9									
11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	1678	1	1114	2	N	19	14	1			14
							21	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	1980	X	1650	-0-	-330	-0-	59	1	1580	2	N	10	14	1			3
							11	9									
07	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	62	1	1684	2	N	4					7
							4	9									
08	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	73	1	1656	2	N	24	28	1			3
							26	9									
09	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	58	1	1555	2	N	21	18	1			6
							23	9									
10	2108	X	1684	-0-	-424	-0-	56	1	1613	2	N	14	15	1			5
							15	9									
*11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	2	N	9	7	1			7
							10	9									

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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					1
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	2	N	-0-					1
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	10	1	260	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	235	2	N	1	2	1			1
							1	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
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	918	2	N	9	13	1			2
							10	9									
07	2542	X	2045	-0-	-497	-0-	651	1	1375	2	N	17	11	1			8
							19	9									
08	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	467	1	844	2	N	17	23	1			2
							19	9									
09	2460	X	682	-0-	-1778	-0-	137	1	535	2	N	9	8	1			3
							10	9									
10	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	319	1	797	2	N	9	7	1			5
							10	9									
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	797	1	1632	2	N	14	9	1			10
							15	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO																	
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	485	1	1183	2	N	11	16	1			3
							12	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	826	1	2038	2	N	24	15	1			12
							26	9									
08	2480	X	1325	-0-	-1155	-0-	439	1	866	2	N	18	29	1			1
							20	9									
09	2400	X	222	-0-	-2178	-0-	45	1	173	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	2883	X	1048	-0-	-1835	-0-	339	1	702	2	N	6	3	1			4
							7	9									
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	662	1	1302	2	N	11	6	1			9
							12	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
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	323	1	793	2	N	9	14	1			2
							10	9									
07	2356	X	103	-0-	-2253	-0-	20	1	82	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2387	X	1884	-0-	-503	-0-	408	1	1448	2	N	25	23	1			3
							28	9									
09	2310	X	1310	-0-	-1000	-0-	264	1	1028	2	N	16	14	1			5
							18	9									
10	2387	X	1355	-0-	-1032	-0-	270	1	1074	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	258	1	999	2	N	7	6	1			5
							8	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7812 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2017 - W/O TO 06-282665

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
06	35760	X	5013	-0-	-30747	-0-	4977	3	36	9	N	33	44	1			8
07	36952	X	4913	-0-	-32039	-0-	4870	3	43	9	N	39	30	1			17
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5184	3	77	9	N	70	76	1			11
09	7080	X	6425	-0-	-655	-0-	6335	3	90	9	N	82	69	1			24
10	6355	X	6181	-0-	-174	-0-	6128	3	53	9	N	48	54	1			18
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	432	1	4837	2	N	29	25	1			22
							32	9									

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
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					100
07	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					100
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	N	12	101	1			11
*09	390	X	157	-0-	-233	-0-	155	2	2	9	N	2					13
*10	403	X	140	-0-	-263	-0-	132	2	8	9	N	7					20
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
06	180	X	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	X	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	135	1	2697	2	N	21	178	1			32
							23	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	160	1	2928	2	N	15					47
							17	9									
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	99	1	2814	2	N	16					63
							18	9									
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	106	1	2787	2	N	11	1	8			73
							12	9									
*10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	79	1	2536	2	N	15	1	8			87
							17	9									
11	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	79	1	2536	2	N	16	1	8			102
							18	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	2	N	-0-					57
07	837	X	739	-0-	-98	-0-	37	1	702	2	N	-0-					57
08	837	X	709	-0-	-128	-0-	51	1	658	2	N	-0-					57
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-					57
10	744	X	737	-0-	-7	-0-	13	1	724	2	N	-0-					57
*11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	20	1	544	2	N	1					73
							1	9									
07	620	X	402	-0-	-218	-0-	386	1	16	2	N	-0-					73
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	222	2	13	9	N	12					85
09	570	X	150	-0-	-420	-0-	118	2	32	9	N	29					114
10	589	X	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					114
11	570	X	21	-0-	-549	-0-	21	2			N	-0-					114

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3870	X	3475	-0-		-395	-0-	137	1	3285	2	N	48	179	1			60
								53	9									
07	4092	X	3762	-0-		-330	-0-	161	1	3522	2	N	72					132
								79	9									
08	4190	X	4190	-0-		-0-	-0-	38	1	4058	2	N	85					217
								94	9									
09	3960	X	3946	-0-		-14	-0-	46	1	3832	2	N	62	177	1	3	8	99
								68	9									
10	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-	151	1	3896	2	N	253	177	1	3	8	172
								278	9									
*11	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	151	1	3896	2	N	64	179	1	2	8	55
								70	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

06	3570	X	3143	-0-		-427	-0-	172	1	2950	2	N	19					104
								21	9									
07	3689	X	3354	-0-		-335	-0-	197	1	3137	2	N	18					122
								20	9									
08	3565	X	3289	-0-		-276	-0-	233	1	3039	2	N	15					137
								17	9									
09	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	249	1	3137	2	N	18	1	8			154
								20	9									
*10	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	129	1	3206	2	N	24	1	8			177
								26	9									
*11	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	129	1	3206	2	N	18	1	8			194
								20	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016 - TO 06 15514														

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5563	-0-	2563	2563	5563	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					206
07	1581	X	990	-0-	-591	-0-	975	3	15	9	N	14					220
08	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	1089	3	35	9	N	32					252
09	1530	X	829	-0-	-701	-0-	815	3	14	9	N	13					265
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	646	3	11	9	N	10	179	1			96
11	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	3			N	-0-					96

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2641	3	13	9	N	12					116
07	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2126	3	19	9	N	17					133
08	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1919	3	39	9	N	35					168
09	2640	X	1412	-0-	-1228	-0-	1399	3	13	9	N	12					180
10	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	1978	3	12	9	N	11					191
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	2573	3	22	9	N	20					211

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

06	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3554	3	39	9	N	35					198
07	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3599	3	37	9	N	34	175	1			57
08	4402	X	3962	-0-	-440	-0-	3922	3	40	9	N	36					93
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3454	3	22	9	N	20					113
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3474	3	28	9	N	25					138
11	3840	X	3159	-0-	-681	-0-	3129	3	30	9	N	27					165

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2582	3	25	9	N	23					198
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	N	40					238
08	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	1656	3	15	9	N	14					252
09	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2254	3	40	9	N	36	183	1			105
10	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1687	3	42	9	N	38					143
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2381	3	21	9	N	19					162

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2737	3	35	9	N	32					192
07	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2864	3	39	9	N	35					227
08	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3057	3	26	9	N	24	178	1			73
09	3360	X	1833	-0-	-1527	-0-	1809	3	24	9	N	22					95
10	3472	X	1903	-0-	-1569	-0-	1878	3	25	9	N	23					118
11	2970	X	1019	-0-	-1951	-0-	1004	3	15	9	N	14					132

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	7350	X	6021	-0-	-1329	-0-	5914	3	107	9	N	97					262
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8015	3	113	9	N	103	177	1			188
08	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	5636	3	65	9	N	59					247
09	7350	X	5008	-0-	-2342	-0-	4944	3	64	9	N	58	178	1			127
10	7595	X	5323	-0-	-2272	-0-	5243	3	80	9	N	73					200
11	7350	X	3754	-0-	-3596	-0-	3729	3	25	9	N	23					223

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	269	-0-	269	369	269	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	271	-0-	271	640	267	2	4	9		Y	4					4

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	280	-0-	280	280	280	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	809	-0-	809	1089	809	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	808	-0-	808	1897	801	2	7	9		Y	6					6

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			Y	-0-					60
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					60
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					60
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					60
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					60
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
RWA, LLC 687608
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	218	-0-	-1312	-0-	212	2	6	9	N	5					97
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	N	21					118
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1900	2	33	9	N	30					148
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1835	2	58	9	N	53					201
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	N	16	165	1			52
11	1890	X	1703	-0-	-187	-0-	1671	2	32	9	N	29					81

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	2			N	-0-					219
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					219
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16					235
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	N	12					247
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	973	2	24	9	N	22					269
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	875	2	11	9	N	10					279

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					132
07	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1541	2	84	9	N	76	183	1			25
08	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					25
09	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					25
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	1586	2	53	9	N	48					73

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	2063	N	1458	-0-	-605	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1733	-0-	-1867	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2045	-0-	-1495	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5953	2	1	9	N	1	1	8			83
07	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2			N	-0-					83
08	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	5261	2	1	9	N	1	1	8			83
09	6030	X	4848	-0-	-1182	-0-	4844	2	4	9	N	4	4	8			83
10	6231	X	5258	-0-	-973	-0-	5254	2	4	9	N	4	4	8			83
11	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5439	2	7	9	N	6	6	8			83

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					37
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					37
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	8			37
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			37
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			37
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

06	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	1930	2	1	9	N	1	1	8			68
07	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			68
08	2232	X	2165	-0-	-67	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			68
09	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			68
10	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					68
11	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	1786	2	4	9	N	4	4	8			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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
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-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					1
07	3100	N	10485	-0-	7385	7385	10485	3			N	-0-	1	5			-0-
08	3100	N	9229	-0-	6129	13514	9229	3			N	-0-					-0-
09	22416	X	8902	-0-	-13514	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			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
06	1260	X	524	-0-	-736	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	806	X	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-

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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					1
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-	1	5			-0-
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			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

06	1950	#	911	-0-	-1039	-0-	891	2	20	9	Y	18					139
07	2015	#	778	-0-	-1237	-0-	767	2	11	9	Y	10	89	1			60
08	1116	#	558	-0-	-558	-0-	547	2	11	9	Y	10					70
09	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	Y	22					92
10	1116	#	212	-0-	-904	-0-	168	2	44	9	Y	40	88	1			44
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	4					48

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

06	1200	#	553	-0-	-647	-0-	533	2	20	9	Y	18					238
07	1240	#	470	-0-	-770	-0-	459	2	11	9	Y	10	89	1			159
08	1023	#	338	-0-	-685	-0-	327	2	11	9	Y	10					169
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	808	2	24	9	Y	22					191
10	682	#	144	-0-	-538	-0-	100	2	44	9	Y	40	88	1			143
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	7					150

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	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
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					90
07	1488	X	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			N	-0-					90
08	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	2			N	-0-					90
09	1110	X	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					90
*10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1184	2	6	9	N	5					95
*11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					130

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

06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					29
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					29
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					29
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	N	-0-					29
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	N	-0-					29
11	330	#	293	-0-	-37	-0-	49	1	244	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					86
07	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					86
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					86
10	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					86
11	330	X	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					86

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	281	-0-	-439	-0-	271	3	10	9	N	9					76
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1573	3	42	9	N	38					114
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					121
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	N	8					129
10	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					133
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1464	3	6	9	N	5					138

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

06	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	1406	3	17	9	N	15					84
07	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	1485	3	10	9	N	9					93
08	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1399	3	1	9	N	1					94
09	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1219	3	2	9	N	2					96
10	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1171	3	2	9	N	2					98
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	919	3			N	-0-					98

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4291	3	8	9	N	7					235
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4708	3	3	9	N	3					238
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4535	3	2	9	N	2	177	1			63
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4617	3	19	9	N	17					80
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					80
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	3	17	9	N	15					95

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	33	2	N	22					124
							24	9									
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	6	1	36	2	N	-0-	36	7			88
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	6	1	34	2	N	-0-					88
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	80	177	1			88
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	50					138

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	615	1	1575	2	N	35					110
							39	9									
07	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	636	1	1510	2	N	32					142
							35	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	623	1	1651	2	N	37					179
							41	9									
09	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1602	2			N	-0-					179
10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1573	2	55	9	N	50	179	1			50
*11	2250	N	1557	-0-	-693	-0-	1502	2	55	9	N	50					100

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					110
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					110
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					115
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					120
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					125
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	84	2	6	9	N	5					130

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					5
07	713	N	283	-0-	-430	-0-	283	2			N	-0-					5
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	268	2	6	9	N	5					10
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5					15
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					20
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	82	2	2	9	N	2					22

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					23
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					23
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					23
09	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	#	1729	-0-	-161	-0-	1706	2	23	9	N	21					108
07	1953	#	1482	-0-	-471	-0-	1471	2	11	9	N	10					118
08	2139	#	1590	-0-	-549	-0-	1568	2	22	9	N	20					138
09	2070	#	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-					138
10	2139	#	1477	-0-	-662	-0-	1452	2	25	9	N	23					161
11	1740	#	1585	-0-	-155	-0-	1556	2	29	9	N	26					187

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					32
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					32
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					32
09	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					32
10	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					32

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
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					22
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	5					27
							6	9									
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					27
09	390	#	150	-0-	-240	-0-	7	1	136	2	N	6	6	8			27
							7	9									
10	403	#	57	-0-	-346	-0-	3	1	54	2	N	-0-					27
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					666
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					666

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	51	1	150	2	N	3					49
							3	9									
07	217	#	209	-0-	-8	-0-	53	1	155	2	N	1					50
							1	9									
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	53	1	155	2	N	3					53
							3	9									
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1					54
							1	9									
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	99	1	116	2	N	5					94
							6	9									
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	102	1	159	2	N	1					95
							1	9									
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	102	1	133	2	N	5					100
							6	9									
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	99	1	103	2	N	1					101
							1	9									
10	248	#	185	-0-	-63	-0-	102	1	83	2	N	-0-					101
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		132	132	-0-	-0-	-0-	132	2			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-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-					6
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			Y	-0-					6
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					40
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					45
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	4					49
							4	9									
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	10	1	168	2	N	-0-					49
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					49
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					49

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			N	-0-					152
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					152
08	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					152
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					152
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1463	2	85	9	N	77					229
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					229

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	265	2	76	9	N	69	125	1			5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					5
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					5

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	90	1	146	2	N	-0-					236
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	93	1	179	2	N	-0-					236
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	N	-0-					236
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	93	1	198	2	N	-0-					236
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

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-

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

06	2097	X	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-				N	-0-					-0-
08	1953	X	54	-0-	-1899	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	B	-0-				N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	4446	-0-	-2934 B	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	4578	-0-	-3048 B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861 B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4266	-0-	-322 B	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	612	-0-	-3828 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5844	-0-	-77 B	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	4471	-0-	-2489 B	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	5830	-0-	-2137 B	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	4955	-0-	-2755 B	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	510	-0-	-450	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	77	-0-	-433	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
06	3000	N	3920	-0-	920	920	3920	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	1121	3301	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2505	-0-	-595	526	2505	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	599	-0-	-1168	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	318	-0-	-252	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2064	3	77	9	N	70					175
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2686	3	130	9	N	118	171	1			122
08	3100	N	3112	-0-	12	12	3088	3	24	9	N	22					144
09	3000	N	3022	-0-	22	34	2993	3	29	9	N	26					170
10	2970	N	2936	-0-	-34	-0-	2930	3	6	9	N	5					175
*11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2913	3	3	9	N	3					178

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	922	2	32	9	N	29					147
07	1271	N	325	-0-	-946	-0-	325	2			N	-0-					147
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					147
09	960	N	87	-0-	-873	-0-	87	2			N	-0-					147
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					147
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					147

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	10965	-0-	-1755	-0-	10716	2	249	9	N	226	190	1			173
07	12803	X	10695	-0-	-2108	-0-	10472	2	223	9	N	203	189	1			187
08	12803	X	10554	-0-	-2249	-0-	10317	2	237	9	N	215	187	1			215
09	12090	X	9762	-0-	-2328	-0-	9542	2	220	9	N	200	373	1			42
10	11656	X	8309	-0-	-3347	-0-	8108	2	201	9	N	183	192	1			33
11	10980	X	8172	-0-	-2808	-0-	7973	2	199	9	N	181	192	1			22

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					159
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					163
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					163
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					163
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

06	1200	X	611	-0-	-589	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	935	3	97	9	N	88	88	1			-0-
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

06	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1189	3	103	9	N	94	94	1			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

06	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	74	1	1139	2	Y	3					6
							3	9									
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	95	1	1238	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	100	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	-0-					4
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	79	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	4					10
							4	9									
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2444	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	Y	2					4
							2	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	179	1	2242	2	Y	2					6
							2	9									
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	176	1	2317	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	172	1	2246	2	Y	2					5
							2	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	5					18
							6	9									
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	218	1	2676	2	Y	2					4
							2	9									
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	190	1	2383	2	Y	4					8
							4	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	189	1	2480	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2366	2	Y	7					14
							8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	125	1	1915	2	Y	35					56
							39	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	65	86	1			35
							72	9									
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	148	1	1817	2	Y	27					62
							30	9									
09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	133	1	1662	2	Y	34					96
							37	9									
10	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	125	1	1641	2	Y	34	91	1			39
							37	9									
11	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	119	1	1554	2	Y	38					77
							42	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
06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	196	1	2998	2	Y	3					10
							3	9									
07	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	233	1	3034	2	Y	13					23
							14	9									
08	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	246	1	3010	2	Y	-0-					23
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	237	1	2977	2	Y	1					24
							1	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	245	1	3219	2	Y	22					46
							24	9									
11	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	216	1	2825	2	Y	8					54
							9	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1421	-0-	-1039	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					38
07	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					38
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					38
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	Y	-0-					38
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	166	1	2178	2	Y	-0-					38
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	-0-					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	195	1	2988	2	Y	10					17
							11	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	Y	40					57
							44	9									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	Y	12	52	1			17
							13	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	242	1	3039	2	Y	20					37
							22	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	12					49
							13	9									
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2758	2	Y	6					55
							7	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	N	-0-					161
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	122	1	1590	2	N	10					171
							11	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1584	2	N	3	154	1			20
							3	9									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	121	1	1520	2	N	-0-					20
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	121	1	1592	2	N	-0-					20
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					20

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	Y	21					38
							23	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	171	1	2217	2	Y	41	57	1			22
							45	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	2	Y	22					44
							24	9									
09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	140	1	1758	2	Y	17					61
							19	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	167	1	2195	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	13					31
							14	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					18
07	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	164	1	2135	2	N	-0-					18
08	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	167	1	2041	2	N	72					90
							79	9									
09	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	160	1	2003	2	N	-0-					90
10	2697	X	1950	-0-	-747	-0-	138	1	1812	2	N	-0-					90
11	2340	X	1437	-0-	-903	-0-	102	1	1335	2	N	-0-					90

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	126	1	1925	2	N	-0-					84
07	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	144	1	1871	2	N	-0-					84
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	153	1	1876	2	N	76					160
							84	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	140	1	1751	2	N	-0-					160
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	138	1	1817	2	N	-0-					160
11	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					160

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	45	148	1			18
							50	9									
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	76	1	991	2	N	32					50
							35	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	2	N	10					60
							11	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					60
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	N	20					80
							22	9									
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1154	2	N	77					157
							85	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	244	-0-	-596	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					86
07	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					86
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					86
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					86
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					86
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					51
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					51
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					51
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					51
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					51
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	N	-0-					51

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3060	X	2347	-0-	-713	-0-	144	1	2203	2	Y	-0-					17
07	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	184	1	2392	2	Y	-0-					17
08	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	192	1	2355	2	Y	-0-					17
09	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	222	1	2780	2	Y	-0-					17
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	313	1	4110	2	Y	-0-					17
*11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	Y	-0-					17

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	156	1	2388	2	Y	14					24
							15	9									
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	180	1	2340	2	Y	40					64
							44	9									
08	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	197	1	2417	2	Y	13	59	1			18
							14	9									
09	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	182	1	2282	2	Y	17					35
							19	9									
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	175	1	2297	2	Y	6					41
							7	9									
11	2550	N	2219	-0-	-331	-0-	158	1	2058	2	Y	3					44
							3	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
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	424	1	6485	2	Y	10					16
							11	9									
07	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	466	1	6059	2	Y	39					55
							43	9									
08	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	466	1	5711	2	Y	12	50	1			17
							13	9									
09	6720	X	6103	-0-	-617	-0-	449	1	5636	2	Y	16					33
							18	9									
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	445	1	5849	2	Y	11					44
							12	9									
11	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	439	1	5729	2	Y	6					50
							7	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
*11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
*11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6211	-0-	3211	5429	6211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6734	-0-	3634	9063	6734	3			N	-0-					-0-
08	16838	X	7775	-0-	-9063	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
*11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	9274	-0-	-1514	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8713	-0-	-2075	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9780	-0-	-660	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	9317	-0-	-1471	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	7953	-0-	-2487	-0-	7953	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
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	7727	-0-	-2038	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	5286	-0-	-4164	-0-	5286	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
06	5670	X	4110	-0-	-1560	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5058	-0-	-612	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	2732	-0-	-3127	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	555	-0-	-5115	-0-	555	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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
*11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	11637	-0-	-573	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11978	-0-	-453	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	11771	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	11282	-0-	-1428	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10716	-0-	-924	-0-	10716	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
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			N	-0-					-0-
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4	4	8			-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
06	5670	X	622	-0-	-5048	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	5797	X	276	-0-	-5521	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2077	-0-	-3053	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	2725	-0-	-2576	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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
06	7440	X	6410	-0-	-1030	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6122	-0-	-1566	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	6185	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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	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
06	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	703	-0-	-707	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
10	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	3		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
06	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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
06	9060	X	8206	-0-	-854	-0-	8206	3		N	-0-			-0-
07	9176	X	8245	-0-	-931	-0-	8245	3		N	-0-			-0-
08	8835	X	7951	-0-	-884	-0-	7951	3		N	-0-			-0-
09	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3		N	-0-			-0-
10	8556	X	7405	-0-	-1151	-0-	7405	3		N	-0-			-0-
11	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	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
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	736	-0-	-752	-0-	736	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3		N	-0-			-0-
07	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
08	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	5294	3		N	-0-			-0-
09	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	3		N	-0-			-0-
10	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	3		N	-0-			-0-
11	5790	X	5283	-0-	-507	-0-	5283	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7850	-0-	-370	-0-	7850	3		N	-0-			-0-
07	8370	X	7973	-0-	-397	-0-	7973	3		N	-0-			-0-
08	8308	X	7967	-0-	-341	-0-	7967	3		N	-0-			-0-
09	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	7658	3		N	-0-			-0-
10	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7517	3		N	-0-			-0-
11	7860	X	6277	-0-	-1583	-0-	6277	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 #: 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
06	302	X	4	-0-	-298	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5372	-0-	2272	2272	5372	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5239	-0-	2139	4411	5239	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3001	-0-	1	4412	3001	3			N	-0-					-0-
10	8530	X	4118	-0-	-4412	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	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
06	3000	N	5499	-0-	2499	5351	5499	3			N	-0-					-0-
07	11167	X	5816	-0-	-5351	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
*11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	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
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	3741	-0-	-2109	-0-	3741	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
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6463	-0-	-317	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6116	-0-	-580	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5942	-0-	-508	-0-	5942	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 #: 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
06	3120	X	1610	-0-	-1510	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2447	-0-	-777	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

06	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

06	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

06	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	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 #: 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
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	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
06	2010	X	1248	-0-	-762	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1158	-0-	-1074	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	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
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
*11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	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
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1858	-0-	-1322	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1678	-0-	-709	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	857	-0-	-1453	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	251	-0-	-2105	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	669	-0-	-1191	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 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
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	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
06	2250	X	1063	-0-	-1187	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1200	-0-	-1125	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	951	-0-	-1209	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	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
06	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4864	-0-	-1406	-0-	4864	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 #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5440	-0-	-1194	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5116	-0-	-1177	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	871	-0-	-1139	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	915	-0-	-573	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5774	-0-	-226	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	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 #: 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
06	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

06	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2645	-0-	-595	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2046	-0-	-1614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1282	-0-	-2500	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1661	-0-	-1999	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

06	5790	X	5682	-0-	-108	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5222	-0-	-688	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4509	-0-	-1350	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	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 #: 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
06	3180	X	1053	-0-	-2127	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	336	-0-	-1834	-0-	333	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2130	X	248	-0-	-1882	-0-	248	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
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
06	5160	X	4962	-0-	-198	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4009	-0-	-1323	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3647	-0-	-1685	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4683	-0-	-477	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	2537	-0-	-2578	-0-	2536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					14

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
06	6240	X	5753	-0-	-487	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5344	-0-	-446	-0-	5344	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
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2458	-0-	-932	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	2680	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 #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

06	7560	X	5233	-0-	-2327	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	5372	-0-	-2440	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5130	-0-	-1349	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	4881	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

06	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	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 #: 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
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

06	191	X	40	-0-	-151	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

06	1140	X	18	-0-	-1122	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
*11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

06	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4604	-0-	-1666	-0-	4604	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 #: 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
06	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
*11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

06	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5578	-0-	-2	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5193	-0-	-207	-0-	5193	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

06	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	228	-0-	-1663	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

06	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

06	7980	X	5574	-0-	-2406	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8196	-0-	-1631	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
*11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1675	-0-	-725	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2376	-0-	-114	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	5874	-0-	-1296	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7384	-0-	-56	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7061	-0-	-139	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7216	-0-	-410	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6904	-0-	-476	-0-	6904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5126	-0-	-1725	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	3338	-0-	-3513	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6185	-0-	-475	-0-	6185	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
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3637	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 #: 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
06	8220	X	8091	-0-	-129	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	7937	-0-	-1177	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	7920	-0-	-1194	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8127	-0-	-693	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7980	-0-	-855	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7229	-0-	-871	-0-	7229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1216	-0-	-3584	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4198	-0-	-602	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

06	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8497	-0-	-59	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8321	-0-	-452	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8297	-0-	-193	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	8000	-0-	-250	-0-	8000	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

06	7920	X	7902	-0-	-18	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7254	-0-	-636	-0-	7254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

06	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 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
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2350	-0-	-920	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3104	-0-	-1156	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2981	-0-	-1279	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3320	-0-	220	868	3320	3			N	-0-					-0-
09	4142	X	3274	-0-	-868	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	420	-0-	-2649	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
*11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

06	6480	X	2623	-0-	-3857	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6265	-0-	-524	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

06	9150	X	8676	-0-	-474	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7611	-0-	-1627	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7514	-0-	-1276	-0-	7514	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 #: 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
06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10052	-0-	-426	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9794	-0-	-746	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	9679	-0-	-861	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9128	-0-	-802	-0-	9128	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
06	2370	N	1937	-0-	-433	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	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
06	7530	X	6802	-0-	-728	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6865	-0-	-451	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	6573	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
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4581	-0-	-472	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3972	-0-	-948	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

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
06	2370	X	1862	-0-	-508	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	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
06	9210	X	8824	-0-	-386	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9040	-0-	-384	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8651	-0-	-680	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8589	-0-	-441	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8597	-0-	-734	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8079	-0-	-741	-0-	8079	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 #: 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
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	10065	-0-	-285	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9723	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

06	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1268	-0-	-712	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

06	7110	X	6779	-0-	-331	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6915	-0-	-215	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	6400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6015	-0-	-255	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
*11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4562	-0-	-268	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4664	-0-	-668	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4483	-0-	-677	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2211	-0-	-2979	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2419	-0-	-1394	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1230	-0-	-990	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

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
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
07	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9845	-0-	-354	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9459	-0-	-951	-0-	9459	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
06	1500	X	92	-0-	-1408	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	126	-0-	-1424	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	56	-0-	-1444	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	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 #: 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
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	3			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	11013	-0-	-364	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10782	-0-	-228	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10812	-0-	-138	-0-	10812	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8796	-0-	-101	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8599	-0-	-298	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8139	-0-	-471	-0-	8139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

06	5700	X	5006	-0-	-694	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5101	-0-	-789	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4038	-0-	-1722	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4957	-0-	-995	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4234	-0-	-776	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

06	7020	X	4885	-0-	-2135	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5225	-0-	-1626	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
*11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

06	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

06	9870	X	8601	-0-	-1269	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8925	-0-	-1274	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8886	-0-	-879	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8589	-0-	-861	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8611	-0-	-29	-0-	8611	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 #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
*11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1386	-0-	-815	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1452	-0-	-749	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

06	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

06	9960	X	7723	-0-	-2237	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	6850	-0-	-3442	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	7453	-0-	-2839	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7275	-0-	-1455	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	4761	-0-	-2949	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

06	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	6131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

06	9930	X	8680	-0-	-1250	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	8959	-0-	-992	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8576	-0-	-184	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8884	-0-	-168	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8597	-0-	-73	-0-	8597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

06	12180	X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	10772	-0-	-1721	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11540	-0-	-829	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	11219	-0-	-451	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	10985	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 #: 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
06	5640	X	3297	-0-	-2343	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3237	-0-	-2591	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2965	-0-	-2863	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	666	-0-	-3564	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	1834	-0-	-1979	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2552	-0-	-748	-0-	2552	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
06	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2511	-0-	-1085	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	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
06	13320	X	12207	-0-	-1113	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12490	-0-	-809	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	11269	-0-	-1813	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	11843	-0-	-397	-0-	11843	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11698	-0-	-888	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	10242	-0-	-1968	-0-	10242	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
06	8010	X	7819	-0-	-191	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	8018	-0-	-104	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7238	-0-	-622	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7423	-0-	-668	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

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
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
*11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-					23
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2623	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	208	1	2640	2	N	27					50
							30	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	341	1	2846	2	N	-0-					50
10	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	192	1	1839	2	N	-0-					50
11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	170	1	1668	2	N	-0-					50

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
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	637	-0-	-479	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	533	-0-	-577	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
06	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4240	-0-	-1130	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4727	-0-	-822	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	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
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	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
06	5790	X	5224	-0-	-566	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5109	-0-	-874	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	1695	-0-	-3645	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	4964	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4717	-0-	-894	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4632	-0-	-798	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3967	-0-	-1644	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	5036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

06	4410	X	3073	-0-	-1337	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3065	-0-	-1492	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3052	-0-	-968	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

06	10410	X	8787	-0-	-1623	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9143	-0-	-1614	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9178	-0-	-1176	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	7994	-0-	-1182	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8563	-0-	-317	-0-	8563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

06	7530	X	7489	-0-	-41	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6586	-0-	-1195	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611	-0-	6889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 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
06	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	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
06	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6642	-0-	-271	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	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
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1453	-0-	-810	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
06	2280	X	2095	-0-	-185	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	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
06	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4138	-0-	-1411	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4459	-0-	-581	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	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
06	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4858	-0-	-567	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4085	-0-	-685	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	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 #: 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
06	6900	X	5552	-0-	-1348	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5331	-0-	-1799	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5198	-0-	-352	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4011	-0-	-1724	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3750	-0-	-1800	-0-	3750	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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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
06	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9020	-0-	-807	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8890	-0-	-751	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7618	-0-	-1775	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	7836	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
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5122	-0-	-985	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5440	-0-	-440	-0-	5440	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
06	6660	X	6121	-0-	-539	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5809	-0-	-515	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	5571	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
06	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

06	3030	X	2791	-0-	-239	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

06	12180	X	11340	-0-	-840	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10705	-0-	-920	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10524	-0-	-1101	-0-	10524	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10035	-0-	-1305	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	10044	-0-	-1674	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	8722	-0-	-2618	-0-	8722	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	3003	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 #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3781	-0-	-239	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

06	10110	X	8907	-0-	-1203	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8830	-0-	-1369	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4486	-0-	-5144	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8310	-0-	-1517	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7410	-0-	-1500	-0-	7410	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

06	10410	X	9584	-0-	-826	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9543	-0-	-873	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9281	-0-	-1135	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8928	-0-	-642	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9122	-0-	-767	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	8497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

06	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5620	-0-	-611	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5372	-0-	-568	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

06	8490	X	6736	-0-	-1754	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	6574	-0-	-2199	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6495	-0-	-1565	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5369	-0-	-1699	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

06	6630	X	6283	-0-	-347	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6165	-0-	-469	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5506	-0-	-764	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5296	-0-	-974	-0-	5296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	718	-0-	-932	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	73	-0-	-1247	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	300	-0-	-1380	-0-	300	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
06	9870	X	7940	-0-	-1930	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	8121	-0-	-1985	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	8097	-0-	-1761	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	6918	-0-	-2202	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
*11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	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
06	4590	X	3147	-0-	-1443	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2348	-0-	-982	-0-	2348	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
06	3960	X	1904	-0-	-2056	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2354	-0-	-1738	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2717	-0-	-1375	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	2373	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
06	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7266	-0-	-825	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6595	-0-	-1505	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	6653	-0-	-1717	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	6296	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
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6147	-0-	-53	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3822	-0-	-2298	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					22
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					22
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	9	1	77	2	N	-0-					22
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					22
11	690	N	62	-0-	-628	-0-	6	1	56	2	N	-0-					22

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
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	368	-0-	-1399	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2883	-0-	-117	59	2883	3			N	-0-					-0-
10	704	N	645	-0-	-59	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1601	-0-	-919	-0-	1601	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
06	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1	1	973	2	N	98	191	1			85
							108	9									
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1	1	1078	2	N	112					197
							123	9									
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1	1	1115	2	N	118	190	1			125
							130	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	109					234
							120	9									
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1	1	1026	2	N	109	182	1			161
							120	9									
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1	1	937	2	N	111	178	1			94
							122	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
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					155
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	65	1	802	2	N	2	2	8			155
							2	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	N	-0-					155
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	99	1	830	2	N	-0-					155
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	92	1	879	2	N	1	1	8			155
							1	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	74	1	725	2	N	-0-					155

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
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2617	-0-	-593	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2639	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 #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1772	-0-	-2248	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4094	-0-	-1906	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4618	-0-	-692	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4147	-0-	-1340	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2714	-0-	-646	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2074	-0-	-1398	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	676	-0-	-2796	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2476	-0-	-996	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	N	30					185
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1915	2	33	9	N	30					215
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1919	2	31	9	N	28					243
09	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	1561	2	28	9	N	25					268
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1880	2	17	9	N	15	180	1			103
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1743	2	31	9	N	28					131

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
06	3000	N	5763	-0-	2763	6449	5763	3			N	-0-					-0-
07	12309	X	5860	-0-	-6449	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	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
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	351	-0-	-369	-0-	351	2			N	-0-					34
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
09	390	X	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					34
10	403	X	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					34
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	2306	2	56	9	N	51	170	1			4
07	3968	X	2673	-0-	-1295	-0-	2653	2	20	9	N	18					22
08	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2846	2	22	9	N	20					42
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	2996	2	26	9	N	24					66
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2833	2	23	9	N	21					87
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					87

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3253	-0-	-1637	-0-	3157	2	96	9	N	87	163	1			21
07	5053	X	2970	-0-	-2083	-0-	2950	2	20	9	N	18					39
08	4867	X	3182	-0-	-1685	-0-	3160	2	22	9	N	20					59
09	4140	X	3091	-0-	-1049	-0-	3066	2	25	9	N	23					82
10	4278	X	3036	-0-	-1242	-0-	3014	2	22	9	N	20					102
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					102

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					60
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					60
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					60
09	660	X	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					60
10	682	X	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					60
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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
06	1110	X	368	-0-	-742	-0-	367	2	1	9	N	1					87
07	1209	X	934	-0-	-275	-0-	934	2			N	-0-					87
08	1209	X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					87
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					87
*10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					87
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					87

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
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3					56
07	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	1228	2	2	9	N	2					58
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					58
09	1650	X	1090	-0-	-560	-0-	1088	2	2	9	N	2					60
10	1333	X	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					60
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					152

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	393	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	167	1			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					230

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					291

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					279

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

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-

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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	2	Y	10					109
							11	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	14					123
							15	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	Y	-0-					123
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	253	1	2111	2	Y	22					145
							24	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	217	1	2072	2	Y	-0-					145
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	177	1	1736	2	Y	17					162
							19	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	125	1	1602	2	Y	-0-					1
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	114	1	1402	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					1
09	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	141	1	1174	2	Y	-0-					1
10	1798	X	369	-0-	-1429	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1060	-0-	-680	-0-	98	1	962	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-

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

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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	378 101	1 9	5365	2	N	92					196
07	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	393 140	1 9	5491	2	N	127	178	1			145
08	6386	X	6184	-0-	-202	-0-	404 87	1 9	5693	2	N	79	185	1	3	8	36
09	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	385 153	1 9	5317	2	Y	139					175
10	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	401 123	1 9	5586	2	Y	112	36	1			251
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	388 206	1 9	5234	2	Y	187	179	1			259

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			3
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1879	2	15	9	Y	14	16	1			1
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1884	2	17	9	Y	15	12	1			6
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	16	1			4
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17	17	1			4

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

06	690	N	120	-0-	-570	-0-	117	3	3	9	N	3					15
07	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1257	3	3	9	N	3					18
08	1271	N	948	-0-	-323	-0-	945	3	3	9	N	3					21
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					21
10	1271	N	638	-0-	-633	-0-	632	3	6	9	N	5					26
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	508	3	215	9	N	195	171	1			50

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2093	2	20	9	N	18					120
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	N	19					139
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					156
09	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	1682	2	28	9	N	25					181
10	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2147	2	32	9	N	29					210
11	2550	X	2143	-0-	-407	-0-	2011	2	132	9	N	120	185	1			145

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 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
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					189
07	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2280	2	9	9	N	8					197
08	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	2238	2	14	9	N	13					210
09	2370	X	1992	-0-	-378	-0-	1975	2	17	9	N	15					225
10	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1829	2	20	9	N	18					243
11	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	1819	2	37	9	N	34					277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					34
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					34
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					34
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					34
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					34

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2770	2	30	9	N	27	1	8			63
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3649	2	31	9	N	28					91
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2451	2	36	9	N	33					124
09	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	2339	2	18	9	N	16					140
10	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2858	2	15	9	N	14					154
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3487	2	14	9	N	13					167

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
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1566	2	55	9	N	50					190
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1744	2	72	9	N	65	185	1			70
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1783	2	86	9	N	78					148
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1620	2	63	9	N	57	175	1			30
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					90
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					90

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
06	0		11860	-0-	11860	51212	11860	2			N	-0-					145
07	0		-0-	-0-	-0-	51212					N	44					189
08	0		11645	-0-	11645	62857	11569	2	76	9	N	69					258
09	0		NO RPT	-0-	-0-	62857					N	NO RPT					258
10	0		NO RPT	-0-	-0-	62857					N	NO RPT					258
11	0		NO RPT	-0-	-0-	62857					N	NO RPT					258

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3300	6	179	9	Y	163	158	1			74
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3150	6	167	9	Y	152	138	1			88
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	6	189	9	Y	172	181	1	2	8	77
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3381	6	166	9	Y	151	148	1			80
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3470	6	113	9	Y	103	111	1			72
11	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3221	6	207	9	Y	188	193	1	3	8	64

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
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1650	6	263	9	Y	239	231	1			30
07	4867	X	1730	-0-	-3137	-0-	1643	6	87	9	Y	79	107	1			2
08	4867	X	1879	-0-	-2988	-0-	1772	6	107	9	Y	97	99	1			-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1717	6	217	9	Y	197	100	1			97
10	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1708	6	14	9	Y	13	93	1			17
11	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1787	6	113	9	Y	103	107	1			13

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1215	6	66	9	Y	60	58	1			29
07	T. A.		1461	-0-	1461	1461	1387	6	74	9	Y	67	65	1			31
08	T. A.		839	-0-	839	2300	794	6	45	9	Y	41	44	1			28
09	T. A.		1105	-0-	1105	3405	1040	6	65	9	Y	59	57	1			30
10	4660	X	1255	-0-	-3405	-0-	1248	6	7	9	Y	6	29	1			7
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1271	6	80	9	Y	73	76	1			4

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3166	6	172	9	Y	156	152	1			52
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3104	6	165	9	Y	150	125	1			77
08	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	2965	6	172	9	Y	156	166	1			67
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	2916	6	179	9	Y	163	160	1			70
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2945	6	1207	9	Y	1097	67	1			1100
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2903	6	430	9	Y	391	174	1			1317

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	6660	X	2588	-0-	-4072	-0-	2455	6	133	9	Y	121	117	1			176
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7479	6	397	9	Y	361	151	1			386
08	4619	X	1169	-0-	-3450	-0-	1105	6	64	9	Y	58	62	1			382
09	4470	X	1271	-0-	-3199	-0-	1230	6	41	9	Y	37	36	1			383
10	7874	X	4828	-0-	-3046	-0-	4730	6	98	9	Y	89	367	1			105
11	7620	X	7399	-0-	-221	-0-	6959	6	440	9	Y	400	418	1			87

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

06	5640	X	2666	-0-	-2974	-0-	2528	6	138	9	Y	125	121	1			58
07	5642	X	2751	-0-	-2891	-0-	2612	6	139	9	Y	126	123	1			61
08	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	5021	6	290	9	Y	264	281	1			44
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5172	6	480	9	Y	436	329	1			151
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5798	6	122	9	Y	111	145	1			117
11	5130	X	3855	-0-	-1275	-0-	3722	6	133	9	Y	121	223	1			15

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

06	15540	X	12813	-0-	-2727	-0-	12152	6	661	9	Y	601	582	1			1031
07	16058	X	11261	-0-	-4797	-0-	10692	6	569	9	Y	517	702	1			846
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13323	6	769	9	Y	699	744	1			801
09	12810	X	12519	-0-	-291	-0-	11889	6	630	9	Y	573	753	1			621
10	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11548	6	249	9	Y	226	597	1			250
11	13650	X	10680	-0-	-2970	-0-	10177	6	503	9	Y	457	611	1			96

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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

06	1110 #	1034	-0-	-76	-0-	1002	2	32	9	N	29					39
07	1023 #	612	-0-	-411	-0-	589	2	23	9	N	21					60
08	1209 #	854	-0-	-355	-0-	826	2	28	9	N	25					85
09	1170 #	900	-0-	-270	-0-	871	2	29	9	N	26					111
10	1209 #	1187	-0-	-22	-0-	1155	2	32	9	N	29					140
*11	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	N	31	138	1			33

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	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
06	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2705	2	58	9	N	53					150
07	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2574	2	32	9	N	29					179
08	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2731	2	29	9	N	26					205
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2554	2	46	9	N	42	169	1			78
10	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2727	2	43	9	N	39					117
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2637	2	30	9	N	27					144

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	12					107
							19	3	13	9							
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	52	2	N	6					113
							12	3	7	9							
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	5					118
							14	3	6	9							
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	52	2	N	7					125
							12	3	8	9							
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	8					133
							18	3	9	9							
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	34	2	N	1	110	1			24
							8	3	1	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	7					87
							72	3	8	9							
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	31	1	441	2	N	8					95
							61	3	9	9							
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	10	1	311	2	N	8					103
							37	3	9	9							
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	30	1	372	2	N	10					113
							51	3	11	9							
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	26	1	306	2	N	7					120
							41	3	8	9							
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	2	89	1			33
							40	3	2	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	54	2	N	-0-					52
							13	3									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					52
							27	3									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	61	2	N	-0-					52
							14	3									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					52
							29	3									
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	46	2	N	-0-					52
							11	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	42	2	N	-0-					63
							6	3									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	7					70
							15	3	8	9							
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	71	2	N	-0-					70
							9	3									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	3					73
							12	3	3	9							
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	6	25	1			54
							20	3	7	9							
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	29	2	N	-0-					54
							5	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	638	-0-	-262	-0-	44	1	522	2	N	-0-					33
							72	3									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	129	1	1792	2	N	27					60
							243	3	30	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	2	N	7					67
							144	3	8	9							
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	N	6					73
							129	3	7	9							
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	122	1	1462	2	N	5					78
							198	3	6	9							
11	1350	N	974	-0-	-376	-0-	69	1	788	2	N	9					87
							107	3	10	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	N	-0-	19
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

06	810	N	732	-0-	-78	-0-	51	1	592	2	N	8					85
							80	3	9	9							
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	7					92
							56	3	8	9							
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	7	1	234	2	N	11					103
							29	3	12	9							
09	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	52	2	N	-0-					103
							7	3									
10	496	N	222	-0-	-274	-0-	15	1	182	2	N	-0-					103
							25	3									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	80	1			23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	1823	2	N	14					57
							247	3	15	9							
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2074	2	N	3					60
							282	3	3	9							
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	2	N	35					95
							241	3	39	9							
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	1933	2	N	13					108
							262	3	14	9							
10	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	129	1	1556	2	N	9					117
							212	3	10	9							
11	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	144	1	1632	2	N	13	90	1			40
							222	3	14	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	136	2	N	8					90
							18	3	9	9							
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	124	2	N	2					92
							17	3	2	9							
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	5	1	146	2	N	6					98
							17	3	7	9							
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	131	2	N	-0-					98
							18	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	4					102
							17	3	4	9							
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	138	2	N	3					105
							19	3	3	9							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	62	1	722	2	N	-0-					68
							98	3									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					68
							165	3									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1167	2	N	5					73
							140	3	6	9							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	4					77
							165	3	4	9							
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1194	2	N	6					83
							163	3	7	9							
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	75	1	844	2	N	-0-					83
							114	3									

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	700	-0-	-140	-0-	50	1	519	2	N	11					93
							119	3	12	9							
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	24					117
							218	3	26	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	2	N	18					135
							212	3	20	9							
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	12					147
							173	3	13	9							
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	63	1	692	2	N	-0-					147
							158	3									
11	1230	N	522	-0-	-708	-0-	39	1	389	2	N	5	129	1			23
							88	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1016	2	N	12					82
							232	3	13	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	N	8					90
							203	3	9	9							
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	N	8					98
							188	3	9	9							
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	71	1	781	2	N	14					112
							178	3	15	9							
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	8					120
							221	3	9	9							
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	13	83	1			50
							255	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	98	1	1006	2	N	17					75
							229	3	19	9							
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	81	1	974	2	N	12					87
							222	3	13	9							
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	15					102
							220	3	17	9							
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	13					115
							273	3	14	9							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1040	2	N	-0-					115
							236	3									
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	931	2	N	34	58	1			91
							212	3	37	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	N	3					110
							183	3	3	9							
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73	1	864	2	N	7					117
							196	3	8	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	3					120
							189	3	3	9							
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	66	1	718	2	N	5					125
							163	3	6	9							
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	75	1	819	2	N	5					130
							187	3	6	9							
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	75	1	761	2	N	6	82	1			54
							174	3	7	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	12	1	129	2	N	4					52
							30	3	4	9							
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	150	2	N	-0-					52
							35	3									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	168	2	N	3					55
							35	3	3	9							
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	3					58
							61	3	3	9							
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	138	2	N	2					60
							31	3	2	9							
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	3	45	1			18
							37	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	9					82
							136	3	10	9							
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	N	1					83
							146	3	1	9							
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	2	N	20					103
							160	3	22	9							
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	N	-0-					103
							158	3									
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	88	1	1056	2	N	-0-					103
							143	3									
11	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	89	1	1004	2	N	4	84	1			23
							136	3	4	9							

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
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	15					88
							229	3	17	9							
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	9					97
							229	3	10	9							
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	N	6					103
							204	3	7	9							
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	74	1	822	2	N	9					112
							188	3	10	9							
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1152	2	N	6					118
							263	3	7	9							
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	N	4	94	1			28
							239	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	120	1	1392	2	N	9					117
							188	3	10	9							
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	81	1	1122	2	N	10	62	1			65
							152	3	11	9							
08	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	48	1	1487	2	N	20					85
							178	3	22	9							
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	101	1	1234	2	N	2	62	1			25
							167	3	2	9							
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1065	2	N	12					37
							145	3	13	9							
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	114	1	1282	2	N	6					43
							173	3	7	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1078	2	N	30					148
							147	3	33	9							
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	954	2	N	16	126	1			38
							129	3	18	9							
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	N	27					65
							127	3	30	9							
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	79	1	964	2	N	22					87
							130	3	24	9							
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	64	1	771	2	N	18					105
							105	3	20	9							
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	73	1	824	2	N	13					118
							112	3	14	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	199	1	2329	2	N	12					120
							316	3	13	9							
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	183	1	2538	2	N	17					137
							344	3	19	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	91	1	2861	2	N	20					157
							344	3	22	9							
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	219	1	2677	2	N	5	114	1			48
							363	3	6	9							
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	12					60
							310	3	13	9							
11	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	150	1	1703	2	N	10					70
							231	3	11	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	73	1	749	2	N	8					163
							170	3	9	9							
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	48	1	565	2	N	9					172
							128	3	10	9							
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	8					180
							211	3	9	9							
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	12	170	1			22
							192	3	13	9							
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	N	3					25
							185	3	3	9							
11	1230	N	881	-0-	-349	-0-	65	1	658	2	N	7					32
							150	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	N	5					77
							152	3	6	9							
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1454	2	N	5					82
							197	3	6	9							
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	N	1					83
							125	3	1	9							
09	1380	N	894	-0-	-486	-0-	60	1	734	2	N	-0-					83
							100	3									
10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	60	1	723	2	N	-0-					83
							98	3									
11	1170	N	804	-0-	-366	-0-	57	1	655	2	N	2	60	1			25
							90	3	2	9							

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
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	71	1	734	2	N	20					122
							167	3	22	9							
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	20					142
							212	3	22	9							
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	28	1	665	2	N	15					157
							140	3	17	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	20					177
							200	3	22	9							
10	1240	N	794	-0-	-446	-0-	55	1	597	2	N	5					182
							136	3	6	9							
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	13	156	1			39
							159	3	14	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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	7					137
							25	3	8	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	5					142
							24	3	6	9							
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	11					153
							24	3	12	9							
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	166	2	N	4					157
							23	3	4	9							
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	148	2	N	13	155	1			15
							19	3	14	9							
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	139	2	N	2					17
							19	3	2	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

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-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	Y	4	14	1			1
07	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	2700	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3930	X	2253	-0-	-1677	-0-	2247	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	2568	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

06	14B2	EXT	1637	-0-	1637	4505	1637	2			Y	-0-	75	1			-0-
07	14B2	EXT	1219	-0-	1219	5724	1219	2			Y	-0-					-0-
08	7097	X	1373	-0-	-5724	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	579	-0-	-2211	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	465	-0-	-2418	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	276	-0-	-1374	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

06	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2040	-0-	-360	-0-	2039	2	1	9	Y	1					1
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	3000	N	4901	-0-	1901	1901	4901	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

06	60180	X	51688	-0-	-8492	-0-	51472	2	216	9	Y	196	132	1			64
07	49135	X	48764	-0-	-371	-0-	48570	2	194	9	Y	176	169	1			71
08	50158	X	45876	-0-	-4282	-0-	45685	2	191	9	Y	174	171	1			74
09	48540	X	42954	-0-	-5586	-0-	42691	2	263	9	Y	239	253	1			60
10	50158	X	41970	-0-	-8188	-0-	41785	2	185	9	Y	168	167	1			61
11	48540	X	38410	-0-	-10130	-0-	38200	2	210	9	Y	191	175	1			77

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75030	X	55949	-0-	-19081	-0-	55729	2	220	9	Y	200	134	1			66
07	75206	X	57023	-0-	-18183	-0-	56811	2	212	9	Y	193	184	1			75
08	57381	X	54249	-0-	-3132	-0-	54036	2	213	9	Y	194	187	1			82
09	55530	X	49012	-0-	-6518	-0-	48730	2	282	9	Y	256	274	1			64
10	57381	X	50651	-0-	-6730	-0-	50442	2	209	9	Y	190	185	1			69
11	55530	X	46667	-0-	-8863	-0-	46456	2	211	9	Y	192	184	1			77

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	480	X	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					60
07	496	X	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					60
08	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					60
09	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					60
10	248	X	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
11	210	X	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					28
07	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					28
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					28
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
10	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					28
11	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2177	2	N	18					27
07	2852	N	1103	-0-	-1749	-0-	12 7	1 9	1084	2	N	6					33
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	1249	2	N	9					42
09	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	15 18	1 9	1830	2	N	16					58
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	1548	2	N	12					70
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					70

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2062	-0-	-938	5417	135 13	1 9	1914	2	N	12					26
07	3100	N	1578	-0-	-1522	3895	117 2	1 9	1459	2	N	2					28
08	3100	N	2074	-0-	-1026	2869	137 7	1 9	1930	2	N	6					34
09	3000	N	2131	-0-	-869	2000	135 1	1 9	1995	2	N	1					35
10	3100	N	1921	-0-	-1179	821	126 9	1 9	1786	2	N	8					43
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					43

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	135	1	3085	2	N	4					22
							4	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	137	1	3172	2	N	6					28
							7	9									
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	140	1	2977	2	N	6					34
							7	9									
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2915	2	N	2					36
							2	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	140	1	3272	2	N	13					49
							14	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					49

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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					83
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	16	1	31	2	N	-0-					83
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					83
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	2	N	-0-					83
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	16	1	28	2	N	-0-					83
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	15	1	3913	2	N	32					62
							35	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	15	1	3759	2	N	46					108
							51	9									
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	16	1	3840	2	N	6					114
							7	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	15	1	4014	2	N	-0-					114
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	16	1	4197	2	N	23					137
							25	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					137

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	33	65	1			47
							36	9									
07	1736	N	960	-0-	-776	-0-	128	1	829	2	N	3					50
							3	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	134	1	1043	2	N	-0-					50
09	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	135	1	1311	2	N	-0-					50
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	140	1	1373	2	N	1					51
							1	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					51

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	710	2	N	-0-					116
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	114	1	713	2	N	-0-					116
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	116	1	1343	2	N	4					120
							4	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	114	1	981	2	N	11	129	1			2
							12	9									
10	837	N	476	-0-	-361	-0-	113	1	363	2	N	-0-					2
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					2

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					165
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2					167
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	933	3	2	9	N	2					169
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					169
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	927	3	3	9	N	3					172
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					172

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
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					26
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					26
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1					27
09	3000	N	3454	-0-	454	454	3454	3			N	-0-					27
*10	3100	N	3217	-0-	117	571	3217	3			N	-0-					27
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					27

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
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12					104
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	N	3					107
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1271	3	8	9	N	7					114
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1					115
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	N	2					117
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					117

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
06	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14583	3	29	9	N	26	3	8			150
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14840	3	13	9	N	12					162
08	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14595	3	15	9	N	14	8	8			168
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13921	3	45	9	N	41	177	1			32
*10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14149	3	14	9	N	13					45
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					45

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
06	17580	X	14246	-0-	-3334	-0-	14207	3	39	9	N	35					199
07	17763	X	14666	-0-	-3097	-0-	14648	3	18	9	N	16	168	1			47
08	17143	X	14216	-0-	-2927	-0-	14188	3	28	9	N	25					72
09	16140	X	13612	-0-	-2528	-0-	13592	3	20	9	N	18					90
10	15593	X	13733	-0-	-1860	-0-	13707	3	26	9	N	24					114
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					114

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
06	82230	X	66686	-0-	-15544	-0-	66228	3	458	9	N	416	359	1			245
07	80693	X	66133	-0-	-14560	-0-	65714	3	419	9	N	381	349	1			277
08	77035	X	63525	-0-	-13510	-0-	63108	3	417	9	N	379	533	1			123
09	71970	X	59604	-0-	-12366	-0-	59213	3	391	9	N	355	355	1			123
10	72013	X	59786	-0-	-12227	-0-	59343	3	443	9	N	403	359	1			167
11	66690	X	NO RPT	-0-	-66690	-0-					N	NO RPT					167

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					376
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					391
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					393
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					394

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

06	960 N	697	-0-	-263	-0-	46	1	528	2	N	20					100
						101	3	22	9							
07	868 N	826	-0-	-42	-0-	45	1	624	2	N	32					132
						122	3	35	9							
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	21	1	712	2	N	16					148
						128	3	18	9							
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	35	1	437	2	N	19					167
						86	3	21	9							
10	837 N	668	-0-	-169	-0-	42	1	512	2	N	12	108	1			71
						101	3	13	9							
11	840 N	646	-0-	-194	-0-	42	1	478	2	N	29					100
						94	3	32	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80 174	1 3	916 3	2 9	N	3					65
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	88 246	1 3	1244 3	2 9	N	3					68
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33 197	1 3	1103 1	2 9	N	1	53	1			16
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73 178	1 3	907	2	N	-0-					16
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52 126	1 3	637 4	2 9	N	4					20
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47 104	1 3	530	2	N	-0-					20

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 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
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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	106	1	3436	2	N	38					75
							42	9									
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	122	1	3936	2	N	50					125
							55	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	111	1	3584	2	N	42	109	1			58
							46	9									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	N	37					95
							41	9									
10	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	147	1	2793	2	N	37					132
							41	9									
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	173	1	3292	2	N	33	142	1			23
							36	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					15
							36	3									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
							8	3									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					15
							32	3									
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	7	1	82	2	N	-0-					15
							16	3									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					15
							17	3									
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	8	1	90	2	N	-0-					15
							18	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

06	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	512	2	N	-0-					53
							97	3									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	5					58
							103	3	6	9							
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	14	1	472	2	N	4					62
							84	3	4	9							
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	29	1	357	2	N	-0-					62
							70	3									
10	651	N	433	-0-	-218	-0-	28	1	339	2	N	-0-					62
							66	3									
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	28	1	318	2	N	-0-					62
							63	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	121	2	N	-0-					18
							23	3									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	189	2	N	-0-					18
							38	3									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					18
							36	3									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					18
							32	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	169	2	N	-0-					18
							33	3									
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	166	2	N	-0-					18
							33	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	N	-0-					18
							146	3									
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	713	2	N	-0-					18
							141	3									
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	24	1	793	2	N	-0-					18
							141	3									
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	55	1	674	2	N	-0-					18
							132	3									
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	57	1	702	2	N	-0-					18
							139	3									
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	60	1	691	2	N	-0-					18
							137	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	7					45
							18	3	8	9							
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	60	2	N	5					50
							12	3	6	9							
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					50
							15	3									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	74	2	N	-0-					50
							14	3									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	51	2	N	-0-					50
							10	3									
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	50	2	N	3					53
							9	3	3	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	N	-0-					65
							142	3									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	34	1	494	2	N	-0-					65
							98	3									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	19	1	615	2	N	-0-					65
							109	3									
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	50	1	617	2	N	-0-					65
							121	3									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	N	-0-					65
							117	3									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	48	1	548	2	N	-0-					65
							108	3									

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
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	20	1	216	2	N	35					143
							44	3	39	9							
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	55					198
							75	3	61	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	N	45	173	1			70
							147	3	50	9							
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1109	2	N	86	76	1			80
							225	3	95	9							
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	173	1	2084	2	N	93					173
							422	3	102	9							
*11	3000	N	3236	-0-	236	236	215	1	2424	2	N	96	184	1			85
							491	3	106	9							

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
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	85	1	965	2	N	8					68
							183	3	9	9							
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	77	1	1090	2	N	2					70
							215	3	2	9							
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	30	1	980	2	N	-0-					70
							175	3									
09	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	64	1	784	2	N	-0-					70
							153	3									
10	1395	N	990	-0-	-405	-0-	63	1	772	2	N	3					73
							152	3	3	9							
11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
							152	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	-0-					78
							69	3									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	N	2					80
							83	3	2	9							
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	18	1	809	2	N	-0-					80
							58	3									
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	48	1	688	2	N	-0-					80
							60	3									
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	59	1	815	2	N	-0-	65	1			15
							70	3									
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	52	1	684	2	N	-0-					15
							60	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
06	2040	N	1359	-0-	-681	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					85
							202	3									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					85
							285	3									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					85
							271	3									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	2	N	-0-					85
							257	3									
10	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					85
							211	3									
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	95	1	1086	2	N	-0-					85
							215	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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	5					87
							156	3	6	9							
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	1					88
							129	3	1	9							
08	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	25	1	809	2	N	5					93
							161	3	6	9							
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	46	1	548	2	N	-0-					93
							119	3									
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	48	1	566	2	N	10					103
							123	3	11	9							
11	960	N	617	-0-	-343	-0-	42	1	463	2	N	9					112
							102	3	10	9							

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
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	177	1	2058	2	N	36	79	1			135
							446	3	40	9							
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2016	2	N	12					147
							437	3	13	9							
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	N	27	151	1			23
							438	3	30	9							
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	151	1	1807	2	N	22					45
							391	3	24	9							
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	2	N	22					67
							404	3	24	9							
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	176	1	1927	2	N	26					93
							422	3	29	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	83	2	N	4	97	1			17
							16	3	4	9							
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	3					20
							28	3	3	9							
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	17					37
							19	3	19	9							
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	67	2	N	3					40
							13	3	3	9							
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	133	2	N	3					43
							26	3	3	9							
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	12					55
							14	3	13	9							

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
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-					33
							48	3									
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	217	2	N	-0-					33
							45	3									
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	8	1	249	2	N	-0-					33
							46	3									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	233	2	N	-0-					33
							47	3									
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	190	2	N	-0-					33
							39	3									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	201	2	N	-0-					33
							41	3									

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
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	243	1	2785	2	N	15					53
							530	3	17	9							
07	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	188	1	2665	2	N	7					60
							526	3	8	9							
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	37	1	1214	2	N	-0-					60
							216	3									
09	3570	X	2541	-0-	-1029	-0-	161	1	1979	2	N	13					73
							387	3	14	9							
10	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	210	1	2575	2	N	10					83
							508	3	11	9							
11	3570	X	3030	-0-	-540	-0-	205	1	2346	2	N	14					97
							464	3	15	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					77
							3	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	42	1	479	2	N	-0-					45
							91	3									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	472	2	N	-0-					45
							93	3									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					45
							109	3									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	709	2	N	-0-					45
							138	3									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	58	1	801	2	N	-0-					53
							69	3									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	N	-0-					53
							62	3									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-					53
							65	3									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	N	-0-					53
							75	3									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	49	1	691	2	N	-0-					53
							60	3									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	53	1	703	2	N	4					57
							62	3	4	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
							1	3									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					45
							16	3									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-					45
							23	3									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					45
							20	3									
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	2					47
							8	3	2	9							

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	64	1	737	2	N	-0-					22
							141	3									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	N	6					28
							196	3	7	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					28
							166	3									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-					28
							158	3									
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	79	1	969	2	N	-0-					28
							191	3									
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	67	1	767	2	N	-0-					28
							152	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	838	2	N	-0-			38
							72	3							
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	44	1	794	2	N	-0-			38
							69	3							
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-			38
							57	3							
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	49	1	693	2	N	-0-			38
							59	3							
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	51	1	711	2	N	-0-			38
							62	3							
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	53	1	689	2	N	-0-			38
							59	3							

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	340	1	3893	2	N	6			38
							740	3	7	9					
07	5611	X	3768	-0-	-1843	-0-	210	1	2964	2	N	9			47
							584	3	10	9					
08	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	111	1	3695	2	N	6			53
							660	3	7	9					
09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	256	1	3142	2	N	7			60
							613	3	8	9					
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	336	1	4135	2	N	5			65
							817	3	6	9					
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	309	1	3533	2	N	10			75
							698	3	11	9					

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	N	-0-			30
							142	3							
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	30	1	427	2	N	-0-			30
							84	3							
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			30
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			30
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	205	2	N	-0-			43
							45	3							
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	192	2	N	-0-			43
							41	3							
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	200	2	N	-0-			43
							40	3							
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	190	2	N	-0-			43
							41	3							
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	182	2	N	-0-			43
							39	3							
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	12	1	139	2	N	-0-			43
							31	3							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-					28
							163	3									
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	47	1	672	2	N	-0-					28
							133	3									
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	25	1	828	2	N	-0-					28
							148	3									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	49	1	606	2	N	-0-					28
							119	3									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					28
							149	3									
11	960	N	670	-0-	-290	-0-	45	1	521	2	N	-0-					28
							104	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	399	1	4578	2	N	10					68
							871	3	11	9							
07	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	307	1	4349	2	N	14					82
							859	3	15	9							
08	6262	X	5202	-0-	-1060	-0-	130	1	4294	2	N	11					93
							766	3	12	9							
09	6060	X	4848	-0-	-1212	-0-	308	1	3790	2	N	9					102
							740	3	10	9							
10	6045	X	4854	-0-	-1191	-0-	308	1	3794	2	N	3					105
							749	3	3	9							
11	5850	X	5092	-0-	-758	-0-	346	1	3956	2	N	7					112
							782	3	8	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	473	1	5775	2	N	58					103
							917	3	64	9							
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	407	1	6008	2	N	37					140
							955	3	41	9							
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	201	1	6343	2	N	57					197
							904	3	63	9							
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	457	1	5652	2	N	42	173	1			66
							898	3	46	9							
10	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	54					120
							992	3	59	9							
11	6750	X	6692	-0-	-58	-0-	473	1	5328	2	N	40					160
							847	3	44	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2605	-0-	-1415	-0-	162	1	2239	2	N	9					107
							194	3	10	9							
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	2960	2	N	6					113
							255	3	7	9							
08	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	48	1	2132	2	N	7					120
							152	3	8	9							
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	176	1	2526	2	N	10	99	1			31
							219	3	11	9							
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					31
							216	3									
11	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	177	1	2315	2	N	6					37
							200	3	7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	519	1	2735	2	N	12					77
							557	3	13	9							
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	479	1	2778	2	N	13					90
							566	3	14	9							
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	370	1	2900	2	N	5					95
							541	3	6	9							
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	482	1	2645	2	N	8	76	1			27
							539	3	9	9							
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	494	1	2703	2	N	16					43
							550	3	18	9							
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	509	1	2549	2	N	19					62
							519	3	21	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	344	1	3940	2	N	7					57
							749	3	8	9							
07	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	262	1	3708	2	N	1					58
							732	3	1	9							
08	4991	X	4085	-0-	-906	-0-	102	1	3364	2	N	17					75
							600	3	19	9							
09	5040	X	4162	-0-	-878	-0-	265	1	3252	2	N	10					85
							634	3	11	9							
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	291	1	3569	2	N	5					90
							704	3	6	9							
11	5040	X	4309	-0-	-731	-0-	293	1	3351	2	N	3					93
							662	3	3	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

06	6420	X	5711	-0-	-709	-0-	412	1	4418	2	N	13					130
							867	3	14	9							
07	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	307	1	3956	2	N	9	91	1			48
							775	3	10	9							
08	5921	X	5064	-0-	-857	-0-	157	1	4150	2	N	12					60
							744	3	13	9							
09	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-	295	1	3385	2	N	8					68
							665	3	9	9							
10	5921	X	4079	-0-	-1842	-0-	278	1	3168	2	N	10					78
							622	3	11	9							
11	5700	X	3963	-0-	-1737	-0-	311	1	3041	2	N	14					92
							596	3	15	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

06	14160	X	13884	-0-	-276	-0-	13768	2	116	9	N	105	180	1			218
07	15252	X	14295	-0-	-957	-0-	14195	2	100	9	N	91					309
08	15252	X	13091	-0-	-2161	-0-	13008	2	83	9	N	75					384
09	14760	X	12817	-0-	-1943	-0-	12729	2	88	9	N	80					464
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					464
11	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT					464

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	224	2	N	9					23
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	247	2	N	12					35
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	265	2	N	13					48
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8 31	1 9	232	2	N	28					76
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9 84	1 9	272	2	N	76	137	1			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					40
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	16	1	1326	2	N	-0-					40
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1322	2	N	-0-					40
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	15	1	1268	2	N	10					50
							11	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					50
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					50

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	N	-0-					40
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	32					72
							35	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	39					111
							43	9									
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	14	1	90	2	N	-0-					111
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					111

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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	15	1	1390	2	N	-0-					92
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	16	1	1363	2	N	-0-					92
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1353	2	N	-0-					92
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	15	1	1293	2	N	52	121	1			23
							57	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	16	1	1355	2	N	-0-					23
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					70
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					70
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					70
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					70
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					70
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	1					113
							1	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	N	-0-					113
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					113
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					113
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					113
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					113

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
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					86
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	16	1	1990	2	N	-0-					86
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	-0-					86
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	N	-0-					86
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	16	1	2009	2	N	-0-					86
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-			118
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	15	1	1247	2	N	-0-			118
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	2	N	-0-			118
09	1320	N	953	-0-	-367	-0-	13	1	940	2	N	-0-			118
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	16	1	897	2	N	-0-			118
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-			7
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	16	1	2248	2	N	-0-			7
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	2	N	-0-			7
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2026	2	N	-0-			7
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	-0-			7
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-			9
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	16	1	496	2	N	-0-			9
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-			9
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	15	1	475	2	N	-0-			9
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	2	N	-0-			9
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	15	1	2545	2	N	-0-			62
07	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	16	1	2566	2	N	-0-			62
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	16	1	2513	2	N	-0-			62
09	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	15	1	2443	2	N	-0-			62
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	16	1	2393	2	N	-0-			62
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2946	2	N	18					160
07	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	16 8	1 9	2939	2	N	7					167
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	16 11	1 9	2825	2	N	10					177
09	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	13 9	1 9	2102	2	N	8					185
10	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	16 19	1 9	2933	2	N	17	182	1			20
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					20

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	-0-					33
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					33
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1247	2	N	-0-					33
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	15	1	1195	2	N	-0-					33
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	16 2	1 9	1209	2	N	2					35
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					35

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	1975	2	N	1	111	1			11
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	13	1	2063	2	N	-0-					11
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	2342	2	N	1					12
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	15	1	1892	2	N	-0-					12
10	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	16 1	1 9	1679	2	N	1					13
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					78
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	N	-0-					78
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	15	1	780	2	N	-0-					78
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	973	2	N	1					79
							1	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	16	1	1006	2	N	-0-					79
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					79

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	39					212
							43	9									
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	140	1	1743	2	N	17					229
							19	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	17	154	1			92
							19	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1789	2	N	34					126
							37	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	N	19					145
							21	9									
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					145

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	-0-					37
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	16	1	944	2	N	11					48
							12	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	6					54
							7	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	15	1	918	2	N	-0-					54
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	15	1	968	2	N	-0-					54
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3141	2	N	1					138
							1	9									
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	2958	2	N	166	167	1			137
							183	9									
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	16	1	2771	2	N	33					170
							36	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	2	N	25					195
							28	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3024	2	N	82					277
							90	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					277

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2971	-0-	-29	19040	15	1	2956	2	N	-0-					65
07	22082	X	3042	-0-	-19040	-0-	16	1	3026	2	N	-0-					65
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	16	1	2934	2	N	-0-					65
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					65
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	N	167	174	1			58
							184	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					58

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	955	2	N	-0-					205
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	72					277
							79	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	73	172	1			178
							80	9									
09	960	N	745	-0-	-215	-0-	15	1	713	2	N	15					193
							17	9									
10	1023	N	737	-0-	-286	-0-	16	1	711	2	N	9					202
							10	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					202

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	-0-					148
07	2139	N	1747	-0-	-392	-0-	15	1	1732	2	N	-0-					148
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	N	-0-					148
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	15	1	1898	2	N	-0-					148
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					148
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					148

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	15	1	1759	2	N	-0-					88
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	15	1	1774	2	N	-0-					88
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	15	1	1747	2	N	-0-					88
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	14	1	1685	2	N	-0-					88
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1663	2	N	158	169	1			77
							174	9									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	2					157
							2	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					157
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	15	1	1628	2	N	-0-					157
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	15	1	1582	2	N	-0-					157
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	15	1	1543	2	N	-0-					157
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					157

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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					130
07	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	16	1	1902	2	N	115	168	1			77
							127	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	18					95
							20	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	15	1	1875	2	N	-0-					95
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	1947	2	N	164	169	1			90
							180	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					90

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2514	-0-	-486	3439	15	1	2499	2	N	-0-					20
07	3100	N	2553	-0-	-547	2892	16	1	2537	2	N	-0-					20
08	3100	N	2539	-0-	-561	2331	16	1	2523	2	N	-0-					20
09	3000	N	2448	-0-	-552	1779	15	1	2433	2	N	-0-					20
10	3100	N	2612	-0-	-488	1291	16	1	2596	2	N	-0-					20
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	2	N	5					235
							6	9									
07	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	16	1	2173	2	N	-0-					235
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	15					250
							17	9									
09	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	13	1	1822	2	N	-0-					250
10	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					250
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					250

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	135	1	3269	2	N	-0-					12
07	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	140	1	3637	2	N	-0-					12
08	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	140	1	3235	2	N	-0-					12
09	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	135	1	3248	2	N	-0-					12
10	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	140	1	3280	2	N	-0-					12
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	N	-0-					150
07	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	16	1	2169	2	N	10					160
							11	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16	1	2114	2	N	2					162
							2	9									
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	15	1	1958	2	N	5					167
							6	9									
10	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	16	1	2039	2	N	-0-					167
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					167

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					17

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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	N	-0-					10
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	16	1	888	2	N	-0-					10
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					10
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					10
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					10
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					10

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
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	15	1	2366	2	N	-0-					77
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	16	1	2194	2	N	-0-					77
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	16	1	1857	2	N	-0-					77
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	15	1	2069	2	N	-0-					77
10	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					77
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					77

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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	-0-					12
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	N	78					90
							86	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					90
09	1590	N	1064	-0-	-526	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					90
10	1674	N	1128	-0-	-546	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					90
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2692	-0-	-308	17799	15	1	2677	2	N	-0-					53
07	3100	N	2764	-0-	-336	17463	16	1	2748	2	N	-0-					53
08	3100	N	2739	-0-	-361	17102	16	1	2723	2	N	-0-					53
09	3000	N	2603	-0-	-397	16705	15	1	2588	2	N	-0-					53
10	3100	N	2640	-0-	-460	16245	16	1	2624	2	N	-0-					53
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	13605					N	NO RPT					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	15	1	3161	2	N	-0-					122
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	16	1	3328	2	N	-0-					122
08	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	16	1	3237	2	N	-0-					122
09	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	15	1	2796	2	N	-0-					122
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	2	N	-0-					122
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	15	1	1886	2	N	-0-					173
07	2046	N	1308	-0-	-738	-0-	14	1	1294	2	N	-0-					173
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	-0-					173
09	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	15	1	1469	2	N	-0-					173
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					173
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					173

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					22
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	16	1	389	2	N	-0-					22
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-					22
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	15	1	361	2	N	-0-					22
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	16	1	361	2	N	-0-					22
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					14
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	N	-0-					14
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					14
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					14
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					14
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					97
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1693	2	N	-0-					97
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-					97
09	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	15	1	1520	2	N	18					115
							20	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	16	1	1471	2	N	-0-					115
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					115

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	15	1	2818	2	N	-0-					62
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	16	1	2930	2	N	-0-					62
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	2	N	-0-					62
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					62
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					62
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	2					159
							2	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	16	1	2185	2	N	3					162
							3	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2044	2	N	-0-					162
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	15	1	2094	2	N	-0-					162
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	16	1	2120	2	N	-0-					162
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					162

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	15	1	2559	2	N	-0-					74
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	16	1	2748	2	N	-0-					74
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2754	2	N	-0-					74
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	2	N	-0-					74
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	16	1	2707	2	N	-0-					74
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	15	1	4160	2	N	-0-					126
07	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	16	1	4197	2	N	-0-					126
08	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	16	1	3908	2	N	-0-					126
09	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	15	1	4013	2	N	-0-					126
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	16	1	3990	2	N	49					175
							54	9									
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					175

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	984	-0-	-66	-0-	63	1	918	2	N	3					138
							3	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	67	1	948	2	N	6	1	8			143
							7	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	4					147
							4	9									
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	59	1	865	2	N	6	1	8			152
							7	9									
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	77	1	827	2	N	8					160
							9	9									
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	57	1	801	2	N	3	1	8			162
							3	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-					82
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	1	1	8			82
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	-0-					82
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	38	1	561	2	N	-0-					82
10	837	N	557	-0-	-280	-0-	48	1	509	2	N	-0-					82
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	42	1	596	2	N	1	1	8			82
							1	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	984	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-					160
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	15	1	8			174
							17	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	N	2	1	8			175
							2	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	56	1	796	2	N	-0-					177

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	50	1	700	2	N	-0-					97
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	1530	N	649	-0-	-881	-0-	41	1	608	2	N	-0-					97
10	744	N	572	-0-	-172	-0-	49	1	523	2	N	-0-					97
11	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	83	1	1177	2	N	4	4	8			97
							4	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9389	2	9	9	N	8	5	8			177
07	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	9475	2	68	9	N	62					239
08	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9135	2	17	9	N	15	12	8			242
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9341	2	92	9	N	84	168	1	8	8	150
10	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9040	2	2	9	N	2	2	8			150
11	9390	X	7171	-0-	-2219	-0-	7132	2	39	9	N	35	15	8			170

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

06	720	N	684	-0-	-36	-0-	50	1	634	2	N	-0-					27
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	80	1	657	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	74	1	662	2	N	-0-					27
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	63	1	561	2	N	-0-					27
10	3100	N	5277	-0-	2177	2177	554	1	4723	2	N	-0-					27
*11	3000	N	1064	-0-	-1936	241	110	1	953	2	N	1	1	8			27
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

06	T. A.		1233	-0-	1233	1233	119	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1085	-0-	1085	2318	113	1	962	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	T. A.		1022	-0-	1022	3340	107	1	906	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	4082	X	742	-0-	-3340	-0-	79	1	659	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	234	1	2009	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	169	1	1286	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	147	1	1882	2	N	-0-					33
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	1998	2	N	20	7	8			46
							22	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	224	1	1995	2	N	-0-					46
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	2	N	-0-					46
10	3100	N	6139	-0-	3039	3039	645	1	5494	2	N	-0-					46
*11	3000	N	2124	-0-	-876	2163	220	1	1901	2	N	3	3	8			46
							3	9									

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
06	T. A.		1271	-0-	1271	1271	123	1	1144	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1335	-0-	1335	2606	139	1	1185	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		1384	-0-	1384	3990	145	1	1230	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	5278	X	1288	-0-	-3990	-0-	138	1	1146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	120	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	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
06	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	155	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	205	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	248	X	43	-0-	-205	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-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
06	T. A.		3009	-0-	3009	3009	289	1	2687	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
07	T. A.		3882	-0-	3882	6891	398	1	3400	2	Y	76	62	1			23
							84	9									
08	T. A.		4263	-0-	4263	11154	442	1	3740	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
09	14835	X	3681	-0-	-11154	-0-	391	1	3251	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	298	1	2555	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	308	1	2343	2	Y	51	54	1			9
							56	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
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	211	1	2694	2	N	-0-					44
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	335	1	2767	2	N	28	8	8			64
							31	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	308	1	2747	2	N	28					92
							31	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	303	1	2717	2	N	-0-					92
10	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	235	1	2005	2	N	105	177	1			20
							116	9									
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	333	1	2879	2	N	5	5	8			20
							6	9									

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
06	T. A.		1003	-0-	1003	1003	97	1 2 9	904	2	Y	2	2	1			1
07	T. A.		1218	-0-	1218	2221	127	1 4 9	1087	2	Y	4	4	1			1
08	T. A.		1160	-0-	1160	3381	122	1 6 9	1032	2	Y	5	5	1			1
09	4453	X	1072	-0-	-3381	-0-	115	1 2 9	955	2	Y	2	2	1			1
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	1045	2	Y	2	2	1			1
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	922	2	Y	3	3	1			1

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					105
07	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					105
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					105
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					105
11	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-					105

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

06	14B2 EXT		5042	-0-	5042	5042	489	1 1 9	4552	2	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		3218	-0-	3218	8260	336	1 11 9	2871	2	Y	10	7	1			3
08	14B2 EXT		3011	-0-	3011	11271	317	1 9 9	2685	2	Y	8	10	1			1
09	14002	X	2731	-0-	-11271	-0-	293	1 6 9	2432	2	Y	5	5	1			1
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	84	1 7 9	725	2	Y	6	5	1			2
11	5040	X	609	-0-	-4431	-0-	70	1 2 9	537	2	Y	2	4	1			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

06	T. A.		803	-0-	803	803	76	1 20 9	707	2	Y	18	18	1			5
07	T. A.		872	-0-	872	1675	87	1 44 9	741	2	Y	40	33	1			12
08	T. A.		807	-0-	807	2482	82	1 30 9	695	2	Y	27	35	1			4
09	3264	X	782	-0-	-2482	-0-	82	1 22 9	678	2	Y	20	19	1			5
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	57	1 20 9	493	2	Y	18	17	1			6
11	840	X	565	-0-	-275	-0-	62	1 31 9	472	2	Y	28	29	1			5

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

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
06	T. A.		1361	-0-		1361	1361	130	1	1205	2	Y	24	23	1			7
								26	9									
07	T. A.		1546	-0-		1546	2907	156	1	1328	2	Y	56	46	1			17
								62	9									
08	T. A.		1376	-0-		1376	4283	140	1	1180	2	Y	51	61	1			7
								56	9									
09	5765	X	1482	-0-		-4283	-0-	156	1	1298	2	Y	25	26	1			6
								28	9									
10	1455	X	1455	-0-		-0-	-0-	149	1	1278	2	Y	25	22	1			9
								28	9									
11	1500	X	1045	-0-		-455	-0-	117	1	888	2	Y	36	39	1			6
								40	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

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
06	T. A.		1452	-0-		1452	1452	141	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	T. A.		686	-0-		686	2138	72	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	T. A.		855	-0-		855	2993	90	1	763	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	3792	X	799	-0-		-2993	-0-	86	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	1247	X	1247	-0-		-0-	-0-	130	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	1440	X	846	-0-		-594	-0-	98	1	747	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

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
06	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					N	1	1	8			152
07	2852	X	2564	-0-		-288	-0-	2486	2	78	9	N	71	175	1	9	8	39
08	2759	X	2430	-0-		-329	-0-	2421	2	9	9	N	8	8	8			39
09	2640	X	2224	-0-		-416	-0-	2217	2	7	9	N	6	6	8			39
10	2728	X	2194	-0-		-534	-0-	2179	2	15	9	N	14	14	8			39
11	2490	X	2385	-0-		-105	-0-	2376	2	9	9	N	8	8	8			39

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

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
06	T. A.		1688	-0-		1688	1688	163	1	1514	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
07	T. A.		1763	-0-		1763	3451	182	1	1556	2	Y	23	19	1			7
								25	9									
08	T. A.		1719	-0-		1719	5170	179	1	1517	2	Y	21	25	1			3
								23	9									
09	6826	X	1656	-0-		-5170	-0-	177	1	1470	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
10	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	292	1	2506	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
*11	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	279	1	2128	2	Y	12	13	1			2
								13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2943	-0-	2943	2943	283	1	2634	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		4281	-0-	4281	7224	442	1	3777	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		3340	-0-	3340	10564	347	1	2935	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	13252	X	2688	-0-	-10564	-0-	286	1	2379	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	375	1	3221	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
11	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	456	1	3471	2	Y	36	39	1			6
							40	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2849	-0-	2849	2849	274	1	2552	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	T. A.		2836	-0-	2836	5685	292	1	2492	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		3082	-0-	3082	8767	321	1	2713	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	11691	X	2924	-0-	-8767	-0-	312	1	2589	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	255	1	2186	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4448	2	Y	31	33	1			5
							34	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
06	T. A.		1189	-0-	1189	1189	115	1	1067	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1172	-0-	1172	2361	121	1	1036	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	T. A.		1116	-0-	1116	3477	117	1	985	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	4557	X	1080	-0-	-3477	-0-	115	1	957	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	91	1	696	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
06	T. A.		954	-0-	954	954	90	1	842	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
07	T. A.		1566	-0-	1566	2520	161	1	1373	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
08	T. A.		3798	-0-	3798	6318	392	1	3318	2	Y	80	77	1			12
							88	9									
09	9550	X	3232	-0-	-6318	-0-	343	1	2849	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	308	1	2644	2	Y	35	32	1			12
							39	9									
*11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	321	1	2442	2	Y	52	55	1			9
							57	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1603	-0-	1603	1603	168	1	1432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	T. A.		898	-0-	898	2501	95	1	801	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		1312	-0-	1312	3813	141	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4995	X	1182	-0-	-3813	-0-	123	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	148	1	1130	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2753	-0-	2753	2753	267	1	2482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		3044	-0-	3044	5797	318	1	2715	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		2928	-0-	2928	8725	309	1	2610	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	11485	X	2760	-0-	-8725	-0-	296	1	2460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	284	1	2437	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	288	1	2195	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		955	-0-	955	955	92	1	856	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	T. A.		1099	-0-	1099	2054	114	1	971	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	T. A.		644	-0-	644	2698	67	1	565	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	2889	X	191	-0-	-2698	-0-	20	1	168	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	102	1	873	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	828	2	Y	10	10	1			2
							11	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
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-

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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	332	2	129	9	N	117	177	1			30
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	376	2	191	9	N	174	167	1	2	8	35
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			35
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					35
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	361	2	14	9	N	13	3	8			45
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2	2	8			45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	T. A.		441	-0-	441	441	42	1	393	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	T. A.		298	-0-	298	739	30	1	256	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	T. A.		486	-0-	486	1225	51	1	427	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	1225	X	-0-	-0-	-1225	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	480	X	240	-0-	-240	-0-	27	1	209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
06	T. A.		1499	-0-	1499	1499	145	1	1345	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	T. A.		1545	-0-	1545	3044	160	1	1364	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
08	T. A.		1182	-0-	1182	4226	123	1	1039	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
09	4811	X	585	-0-	-4226	-0-	62	1	515	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	133	1	1016	2	Y	11	12	1			2
							12	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
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					119
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	247	1	2041	2	N	3	3	8			119
							3	9									
08	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	231	1	2058	2	N	-0-					119
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	218	1	1954	2	N	-0-					119
10	3100	N	5160	-0-	2060	2060	542	1	4618	2	N	-0-					119
*11	3000	N	2155	-0-	-845	1215	223	1	1931	2	N	1	1	8			119
							1	9									

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
06	T. A.		3551	-0-	3551	3551	342	1	3179	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
07	T. A.		4196	-0-	4196	7747	433	1	3697	2	Y	60	50	1			18
							66	9									
08	T. A.		4022	-0-	4022	11769	419	1	3540	2	Y	57	67	1			8
							63	9									
09	15983	X	4214	-0-	-11769	-0-	449	1	3734	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	485	1	4160	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	453	1	3451	2	Y	40	42	1			7
							44	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2360	-0-	2360	2360	227	1	2114	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
07	T. A.		2699	-0-	2699	5059	277	1	2370	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
08	T. A.		2536	-0-	2536	7595	263	1	2225	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	11883	X	4288	-0-	-7595	-0-	458	1	3807	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	226	1	1936	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	2610	X	1724	-0-	-886	-0-	196	1	1494	2	Y	31	33	1			5
							34	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2220	-0-	2220	2220	214	1	1988	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	T. A.		2313	-0-	2313	4533	236	1	2015	2	Y	56	44	1			17
							62	9									
08	T. A.		1912	-0-	1912	6445	196	1	1658	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	7370	X	925	-0-	-6445	-0-	97	1	810	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	489	1	4194	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	541	1	4121	2	Y	36	39	1			6
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9242	X	3118	-0-	-6124	-0-	227	1	2891	2	N	-0-					175
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	348	1	2872	2	N	38	176	1	10	8	27
							42	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	322	1	2874	2	N	-0-					27
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	291	1	2603	2	N	-0-					27
10	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	273	1	2325	2	N	-0-					27
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	314	1	2719	2	N	6	6	8			27
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1129	-0-	1129	1129	104	1	963	2	Y	56	52	1			17
							62	9									
07	T. A.		718	-0-	718	1847	62	1	532	2	Y	113	96	1			34
							124	9									
08	T. A.		604	-0-	604	2451	54	1	456	2	Y	85	107	1			12
							94	9									
09	3162	X	711	-0-	-2451	-0-	71	1	592	2	Y	44	45	1			11
							48	9									
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	46	41	1			16
							51	9									
*11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	Y	112	109	1			19
							123	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		162	-0-	162	162	15	1	136	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
07	T. A.		4724	-0-	4724	4886	463	1	3957	2	Y	276	196	1			83
							304	9									
08	T. A.		2646	-0-	2646	7532	263	1	2225	2	Y	144	206	1			21
							158	9									
09	9307	X	1775	-0-	-7532	-0-	190	1	1577	2	Y	7	26	1			2
							8	9									
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	199	1	1709	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	154	1	1170	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	352	1	3275	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		3732	-0-	3732	7385	385	1	3285	2	Y	56	46	1			17
							62	9									
08	T. A.		3935	-0-	3935	11320	410	1	3467	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	15112	X	3792	-0-	-11320	-0-	405	1	3362	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	415	1	3563	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	407	1	3102	2	Y	34	36	1			6
							37	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
06	T. A.		8865	-0-	8865	8865	859	1	7992	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	T. A.		9256	-0-	9256	18121	967	1	8259	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
08	T. A.		8820	-0-	8820	26941	929	1	7861	2	Y	27	31	1			4
							30	9									
09	35827	X	8886	-0-	-26941	-0-	953	1	7920	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	874	1	7500	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
11	8970	X	7129	-0-	-1841	-0-	825	1	6283	2	Y	19	20	1			3
							21	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
06	T. A.		1787	-0-	1787	1787	171	1	1594	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		1849	-0-	1849	3636	188	1	1609	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		1820	-0-	1820	5456	187	1	1585	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	7025	X	1569	-0-	-5456	-0-	166	1	1380	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1260	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
*11	3000	N	3816	-0-	816	816	439	1	3343	2	Y	31	33	1			5
							34	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1770	-0-	1770	1770	171	1	1588	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	T. A.		1489	-0-	1489	3259	153	1	1311	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
08	T. A.		1982	-0-	1982	5241	207	1	1752	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	6332	X	1091	-0-	-5241	-0-	116	1	965	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1238	-0-	1238	1238	118	1	1100	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
07	T. A.		1825	-0-	1825	3063	182	1	1558	2	Y	77	59	1			23
							85	9									
08	T. A.		1617	-0-	1617	4680	162	1	1374	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
09	6033	X	1353	-0-	-4680	-0-	141	1	1173	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	1770	X	954	-0-	-816	-0-	104	1	794	2	Y	51	54	1			9
							56	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					40
07	2170	N	1627	-0-	-543	-0-	176	1	1451	2	N	-0-					40
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					40
09	1830	N	985	-0-	-845	-0-	99	1	886	2	N	-0-					40
10	1612	N	831	-0-	-781	-0-	87	1	744	2	N	-0-					40
11	1230	N	840	-0-	-390	-0-	87	1	752	2	N	1	1	8			40
							1	9									

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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					12
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	148	1	1221	2	N	3	3	8			12
							3	9									
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	152	1	1355	2	N	62					74
							68	9									
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	120	1	1074	2	N	31					105
							34	9									
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	314	1	2675	2	N	-0-					105
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1715	2	N	2	2	8			105
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8398	-0-	8398	8398	610	1	7788	2	Y	-0-					23
07	T. A.		9052	-0-	9052	17450	961	1	7944	2	Y	134	21	8			136
							147	9									
08	T. A.		8774	-0-	8774	26224	881	1	7851	2	Y	38	154	1			20
							42	9									
09	34666	X	8442	-0-	-26224	-0-	848	1	7594	2	Y	-0-					20
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	772	1	6579	2	Y	-0-					20
11	8760	X	8302	-0-	-458	-0-	858	1	7431	2	Y	12	12	8			20
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2085	-0-	2085	2085	200	1	1863	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		2181	-0-	2181	4266	223	1	1906	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
08	T. A.		2136	-0-	2136	6402	221	1	1867	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	8482	X	2080	-0-	-6402	-0-	221	1	1839	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	203	1	1745	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2211	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		9901	-0-	9901	9901	960	1	8935	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	T. A.		11163	-0-	11163	21064	1169	1	9980	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	T. A.		10941	-0-	10941	32005	1155	1	9772	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	42556	X	10551	-0-	-32005	-0-	1125	1	9347	2	Y	72	56	1			18
							79	9									
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1056	1	9065	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
11	10800	X	8251	-0-	-2549	-0-	955	1	7277	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	14456	-0-	-634	-0-	1290	1	13163	2	N	3	3	8			50
							3	9									
07	15469	X	14897	-0-	-572	-0-	1329	1	13515	2	N	48	48	8			50
							53	9									
08	15438	X	14860	-0-	-578	-0-	1353	1	13461	2	N	42	42	8			50
							46	9									
09	14940	X	14374	-0-	-566	-0-	1293	1	13046	2	N	32	32	8			50
							35	9									
10	15283	X	14623	-0-	-660	-0-	1345	1	13205	2	N	66	66	8			50
							73	9									
11	14460	X	13892	-0-	-568	-0-	1286	1	12566	2	N	36	36	8			50
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8134	-0-	8134	8134	789	1	7341	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		8529	-0-	8529	16663	893	1	7625	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	T. A.		8483	-0-	8483	25146	896	1	7578	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	33167	X	8021	-0-	-25146	-0-	861	1	7156	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	806	1	6916	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	8250	X	6769	-0-	-1481	-0-	785	1	5976	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1142	-0-	1142	1142	110	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1202	-0-	1202	2344	124	1	1063	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	T. A.		1224	-0-	1224	3568	128	1	1082	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	4685	X	1117	-0-	-3568	-0-	119	1	990	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	933	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*11	3000	N	3018	-0-	18	18	350	1	2662	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		10589	-0-	10589	10589	851	1	9706	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
07	T. A.		10150	-0-	10150	20739	872	1	9252	2	Y	24	43	1			15
							26	9									
08	T. A.		10629	-0-	10629	31368	921	1	9691	2	Y	15					30
							17	9									
09	41464	X	10096	-0-	-31368	-0-	880	1	9188	2	Y	25	41	1			14
							28	9									
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	957	1	9275	2	Y	20					34
							22	9									
11	10290	X	9430	-0-	-860	-0-	850	1	8477	2	Y	94	74	1			54
							103	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		20845	-0-	20845	20845	1672	1	19068	2	Y	95	137	1			112
							105	9									
07	T. A.		21720	-0-	21720	42565	1862	1	19769	2	Y	81	143	1			50
							89	9									
08	T. A.		20825	-0-	20825	63390	1803	1	18968	2	Y	49					99
							54	9									
09	83202	X	19812	-0-	-63390	-0-	1723	1	17998	2	Y	83	137	1			45
							91	9									
10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1862	1	18051	2	Y	21					66
							23	9									
11	20460	X	19210	-0-	-1250	-0-	1741	1	17367	2	Y	93	105	1			54
							102	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		16922	-0-	16922	16922	1226	1	15648	2	Y	44	71	1			16
							48	9									
07	T. A.		18185	-0-	18185	35107	1951	1	16116	2	Y	107	52	8			71
							118	9									
08	T. A.		17655	-0-	17655	52762	1772	1	15787	2	Y	87	84	1			74
							96	9									
09	69744	X	16982	-0-	-52762	-0-	1692	1	15162	2	Y	116	170	1			20
							128	9									
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	1501	1	12792	2	Y	48					68
							53	9									
11	17610	X	15672	-0-	-1938	-0-	1614	1	13970	2	Y	80	84	1	27	8	37
							88	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14383	-0-	14383	14383	1392	1	12950	2	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	T. A.		14611	-0-	14611	28994	1522	1	12998	2	Y	83	69	1			25
							91	9									
08	T. A.		14599	-0-	14599	43593	1534	1	12977	2	Y	80	93	1			12
							88	9									
09	57330	X	13737	-0-	-43593	-0-	1471	1	12225	2	Y	37	40	1			9
							41	9									
10	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	1383	1	11874	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
11	14370	X	11413	-0-	-2957	-0-	1317	1	10035	2	Y	55	59	1			9
							61	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10491	-0-	-249	-0-	762	1	9729	2	N	-0-					22
07	11160	X	11080	-0-	-80	-0-	1194	1	9861	2	N	23	23	8			22
							25	9									
08	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	1080	1	9622	2	N	-0-					22
09	10800	X	10223	-0-	-577	-0-	1026	1	9197	2	N	-0-					22
10	11160	X	8497	-0-	-2663	-0-	892	1	7605	2	N	-0-					22
11	10710	X	9584	-0-	-1126	-0-	965	1	8354	2	N	241	186	1	10	8	67
							265	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
06	T. A.		1167	-0-	1167	1167	113	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1148	-0-	1148	2315	120	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1207	-0-	1207	3522	128	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	4684	X	1162	-0-	-3522	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	108	1	821	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		409	-0-	409	409	39	1	367	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	T. A.		414	-0-	414	823	43	1	365	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	T. A.		599	-0-	599	1422	63	1	530	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1816	X	394	-0-	-1422	-0-	42	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2576	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	458	1	3487	2	Y	19	17	1			3
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1542	-0-		1542	1542	149	1	1386	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
07	T. A.		2074	-0-		2074	3616	216	1	1843	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
08	T. A.		2087	-0-		2087	5703	219	1	1854	2	Y	13	15	1			2
								14	9									
09	7128	X	1425	-0-		-5703	-0-	152	1	1265	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
10	970	X	970	-0-		-0-	-0-	101	1	863	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	2010	N	402	-0-		-1608	-0-	46	1	352	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4474	-0-		4474	5010	432	1	4019	2	Y	21	20	1			6
								23	9									
07	T. A.		4475	-0-		4475	9485	464	1	3959	2	Y	47	39	1			14
								52	9									
08	T. A.		4416	-0-		4416	13901	462	1	3906	2	Y	44	52	1			6
								48	9									
09	17737	X	3836	-0-		-13901	-0-	410	1	3403	2	Y	21	22	1			5
								23	9									
10	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	396	1	3397	2	Y	20	18	1			7
								22	9									
11	4470	X	3088	-0-		-1382	-0-	354	1	2700	2	Y	31	33	1			5
								34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1605	-0-		1605	1605	148	1	1381	2	Y	69	67	1			21
								76	9									
07	T. A.		1710	-0-		1710	3315	162	1	1381	2	Y	152	127	1			46
								167	9									
08	T. A.		1549	-0-		1549	4864	147	1	1242	2	Y	145	170	1			21
								160	9									
09	5815	X	951	-0-		-4864	-0-	94	1	785	2	Y	65	70	1			16
								72	9									
10	1140	X	1140	-0-		-0-	-0-	112	1	959	2	Y	63	57	1			22
								69	9									
11	1650	X	653	-0-		-997	-0-	66	1	504	2	Y	75	84	1			13
								83	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26070	X	24763	-0-		-1307	-0-	2402	1	22346	2	N	14					117
								15	9									
07	27032	X	25706	-0-		-1326	-0-	2676	1	22853	2	N	161					278
								177	9									
08	27032	X	24997	-0-		-2035	-0-	2636	1	22291	2	N	64	177	1			165
								70	9									
09	26160	X	23613	-0-		-2547	-0-	2537	1	21076	2	N	-0-					165
10	26474	X	22851	-0-		-3623	-0-	2371	1	20346	2	N	122					287
								134	9									
11	24870	X	19354	-0-		-5516	-0-	2241	1	17072	2	N	37	179	1			145
								41	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20640	X	18735	-0-	-1905	-0-	1355	1	17293	2	N	79	176	1			65
							87	9									
07	20429	X	19554	-0-	-875	-0-	2104	1	17387	2	N	57	22	8			100
							63	9									
08	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	1918	1	17096	2	N	8					108
							9	9									
09	19500	X	18120	-0-	-1380	-0-	1807	1	16194	2	N	108	169	1			47
							119	9									
10	20150	X	15594	-0-	-4556	-0-	1631	1	13899	2	N	58					105
							64	9									
11	18930	X	17585	-0-	-1345	-0-	1818	1	15735	2	N	29	14	8			120
							32	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					47
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	162	1	1341	2	N	10	10	8			47
							11	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	151	1	1342	2	N	-0-					47
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	2	N	-0-					47
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	136	1	1162	2	N	-0-					47
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	150	1	1303	2	N	6	6	8			47
							7	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40170	X	36918	-0-	-3252	-0-	3169	1	33749	2	N	-0-					123
07	40827	X	34991	-0-	-5836	-0-	3267	1	31692	2	N	29					152
							32	9									
08	39866	X	33271	-0-	-6595	-0-	3153	1	30118	2	N	-0-					152
09	37380	X	31922	-0-	-5458	-0-	3335	1	28587	2	N	-0-					152
10	38161	X	29512	-0-	-8649	-0-	3222	1	26136	2	N	140	174	1			118
							154	9									
11	36930	X	28527	-0-	-8403	-0-	3093	1	25434	2	N	-0-					118

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
06	T. A.		22755	-0-	22755	22755	1649	1	21039	2	Y	61	106	1			22
							67	9									
07	T. A.		23648	-0-	23648	46403	2539	1	20974	2	Y	123	68	8			77
							135	9									
08	T. A.		23070	-0-	23070	69473	2318	1	20655	2	Y	88	91	1			74
							97	9									
09	91344	X	21871	-0-	-69473	-0-	2183	1	19560	2	Y	116	170	1			20
							128	9									
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1938	1	16511	2	Y	48					68
							53	9									
11	22890	X	20349	-0-	-2541	-0-	2098	1	18162	2	Y	81	84	1	28	8	37
							89	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	57	1	441	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	632	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	133	1	855	2	Y	-0-					19
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	960	N	298	-0-	-662	-0-	33	1	265	2	Y	-0-					19

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1175	-0-	-55	-0-	134	1	1041	2	Y	-0-					6
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	162	1	1242	2	Y	-0-					6
08	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	143	1	913	2	Y	-0-					6
09	1290	X	940	-0-	-350	-0-	110	1	829	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	156	1	1175	2	Y	-0-					6
11	1350	X	975	-0-	-375	-0-	108	1	867	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	17881	-0-	-749	-0-	2149	1	15713	2	N	17	162	1	10	8	25
							19	9									
07	19468	X	17954	-0-	-1514	-0-	2174	1	15737	2	N	39	17	8			47
							43	9									
08	19468	X	14874	-0-	-4594	-0-	2117	1	12757	2	N	-0-					47
09	18840	X	16757	-0-	-2083	-0-	2066	1	14624	2	N	61	24	8			84
							67	9									
10	18538	X	17292	-0-	-1246	-0-	2133	1	15145	2	N	13	13	8			84
							14	9									
11	17880	X	15019	-0-	-2861	-0-	1750	1	13194	2	N	68	23	8			129
							75	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					109
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					109
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					109
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					109
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					23
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					23
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					23
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					23
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					91
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2908	2	17	9	N	15					106
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2697	2	18	9	N	16					122
09	2370	N	821	-0-	-1549	-0-	819	2	2	9	N	2					124
10	2015	N	1632	-0-	-383	-0-	1630	2	2	9	N	2					126
11	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	2057	2	12	9	N	11	110	1			27

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2594	2	6	9	N	5					170
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3048	2	9	9	N	8					178
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3469	2	8	9	N	7					185
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					187
*10	3038	X	2537	-0-	-501	-0-	2529	2	8	9	N	7					194
11	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	2875	2	8	9	N	7	158	1			43

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
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10630	2	101	9	N	92	180	1			275
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10237	2	84	9	N	76	174	1			177
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10610	2	91	9	N	83					260
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10111	2	92	9	N	84	175	1			169
10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10144	2	106	9	N	96					265
*11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9833	2	101	9	N	92	209	1			148

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
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	N	12					89
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	N	5					94
08	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	1682	2	4	9	N	4					98
09	2280	N	1650	-0-	-630	-0-	1648	2	2	9	N	2					100
10	2356	N	1039	-0-	-1317	-0-	1039	2			N	-0-					100
11	1620	N	773	-0-	-847	-0-	772	2	1	9	N	1	98	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					133
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2900	2	3	9	N	3					187
07	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					187
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					187
09	1980	X	1224	-0-	-756	-0-	1224	2			N	-0-					187
10	2046	X	12	-0-	-2034	-0-	12	2			N	-0-					187
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	134	1			53

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
06	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	2214	2	9	9	N	8					61
07	2666	X	2311	-0-	-355	-0-	2302	2	9	9	N	8					69
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2476	2	11	9	N	10					79
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2					81
10	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2314	2	17	9	N	15					96
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	2197	2	9	9	N	8					104

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
06	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1870	2	22	9	N	20					103
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1952	2	24	9	N	22					125
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1990	2	19	9	N	17					142
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					144
10	2387	N	1739	-0-	-648	-0-	1720	2	19	9	N	17					161
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1848	2	33	9	N	30	97	1			94

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	3906	2	6	9	N	5					41
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3977	2	6	9	N	5					46
08	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4026	2	3	9	N	3					49
09	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	3813	2	8	9	N	7					56
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3837	2	2	9	N	2					58
11	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3651	2	6	9	N	5					63

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4918	2	6	9	N	5					29
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5028	2	8	9	N	7					36
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5427	2	114	9	N	104					140
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13120	2	6	9	N	5					145
*10	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14633	2	52	9	N	47					192
*11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9532	2	32	9	N	29					221

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

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-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

06	300 N	1660	-0-	1360	1360	1660	2			N	-0-					26
07	T. A.	1795	-0-	1795	3155	1795	2			N	-0-					26
08	T. A.	2323	-0-	2323	5478	2323	2			N	-0-					26
09	T. A.	1849	-0-	1849	7327	1849	2			N	-0-					26
10	T. A.	2058	-0-	2058	9385	2047	2	11	9	N	10					36
*11	11352 X	1967	-0-	-9385	-0-	1956	2	11	9	N	10					46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6 173	1 9	204	2	Y	157	56	1			178
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6 62	1 9	197	2	Y	56	147	1			87
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5 151	1 9	204	2	Y	137	64	1			160
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6 226	1 9	228	2	Y	205	297	1			68
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4 57	1 9	161	2	Y	52	46	1			74
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5 69	1 9	194	2	Y	63	62	1			75

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

06	282	N	66	-0-	-216	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	57	1			11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

06	300	N	987	-0-	687	687	986	2	1	9	N	1					26
07	T. A.		1048	-0-	1048	1735	1048	2			N	-0-					26
08	T. A.		1170	-0-	1170	2905	1170	2			N	-0-					26
09	T. A.		1081	-0-	1081	3986	1081	2			N	-0-					26
10	T. A.		1045	-0-	1045	5031	1045	2			N	-0-					26
*11	6009	X	978	-0-	-5031	-0-	978	2			N	-0-					26

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	730	-0-	430	430	730	2			N	-0-					37
07	T. A.		818	-0-	818	1248	817	2	1	9	N	1					38
08	T. A.		823	-0-	823	2071	823	2			N	-0-					38
09	T. A.		752	-0-	752	2823	730	2	22	9	N	20					58
10	T. A.		715	-0-	715	3538	707	2	8	9	N	7	65	1			-0-
*11	4187	X	649	-0-	-3538	-0-	649	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	423	-0-	123	123	78	1	320	2	N	23					23
							25	9									
07	T. A.		458	-0-	458	581	87	1	346	2	N	23	45	1			1
							25	9									
08	T. A.		497	-0-	497	1078	93	1	382	2	N	20					21
							22	9									
09	T. A.		436	-0-	436	1514	90	1	328	2	N	16					37
							18	9									
10	T. A.		414	-0-	414	1928	93	1	307	2	N	13	49	1			1
							14	9									
*11	2339	X	411	-0-	-1928	-0-	87	1	305	2	N	17					18
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1141	-0-	841	841	1141	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1157	-0-	1157	1998	1157	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1284	-0-	1284	3282	1284	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		972	-0-	972	4254	972	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		613	-0-	613	4867	613	2			N	-0-					-0-
*11	5549	X	682	-0-	-4867	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	N	-0-					27
07	T. A.		3125	-0-	3125	3125	277	1	2830	2	N	16					43
							18	9									
08	T. A.		3015	-0-	3015	6140	279	1	2682	2	N	49					92
							54	9									
09	T. A.		1850	-0-	1850	7990	270	1	1556	2	N	22					114
							24	9									
10	T. A.		3136	-0-	3136	11126	277	1	2852	2	N	6					120
							7	9									
*11	13878	X	2752	-0-	-11126	-0-	256	1	2496	2	N	-0-					120

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	2395	-0-	2095	2095	2394	2	1	9	N	1	66	1			1
07	T. A.		2440	-0-	2440	4535	2425	2	15	9	N	14					15
08	T. A.		2575	-0-	2575	7110	2575	2			N	-0-					15
09	T. A.		2121	-0-	2121	9231	2089	2	32	9	N	29					44
10	T. A.		2313	-0-	2313	11544	2294	2	19	9	N	17	45	1			16
*11	13248	X	1704	-0-	-11544	-0-	1704	2			N	-0-					16

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	3	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	589	N	215	-0-	-374	-0-	5	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	306	2	N	8	9	1			2
							9	9									
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	7	1	254	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	6	1	249	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	6	1	231	2	N	8	6	1			2
							9	9									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	5	6	1			1
							6	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	X	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	X	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1					1
							1	9									
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	126	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
08	930	N	256	-0-	-674	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	932	2	N	77	72	1			5
							85	9									
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	6	1	241	2	N	82	70	1			17
							90	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	N	56	63	1			10
							62	9									

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
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	46	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1245	-0-	-739	-0-	35	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	262	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		8876	-0-	8876	8876	249	1	8627	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		8214	-0-	8214	17090	207	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		7347	-0-	7347	24437	185	1	7162	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		7221	-0-	7221	31658	186	1	7035	2	N	-0-					-0-
*11	38481	X	6823	-0-	-31658	-0-	183	1	6640	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	300	N	789	-0-	489	489	22	1	766	2	N	1	1	1			76
							1	9									
07	T. A.		588	-0-	588	1077	16	1	572	2	N	-0-	76	1			-0-
08	T. A.		818	-0-	818	1895	21	1	797	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		764	-0-	764	2659	19	1	745	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		699	-0-	699	3358	18	1	678	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*11	4088	X	730	-0-	-3358	-0-	20	1	709	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

06	630	X	434	-0-	-196	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	N	7	4	1			3
							8	9									
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	16	1	614	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	775	X	438	-0-	-337	-0-	11	1	426	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	21	1	771	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	10	8	1			2
							11	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	N	-0-	2	1			-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4283	-0-	1183	1183	107	1	4151	2	N	23	14	1			9
							25	9									
09	3000	N	3082	-0-	82	1265	77	1	2969	2	N	33	40	1			2
							36	9									
10	3100	N	2910	-0-	-190	1075	74	1	2796	2	N	36	28	1			10
							40	9									
*11	3559	X	2484	-0-	-1075	-0-	66	1	2387	2	N	28	31	1			7
							31	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	4	1	150	2	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 #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	3000	N	3794	-0-	794	2812	106	1	3688	2	N	-0-					4
07	3100	N	3994	-0-	894	3706	112	1	3882	2	N	-0-					4
08	9190	X	5484	-0-	-3706	-0-	137	1	5296	2	N	46	36	1			14
							51	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	126	1	4862	2	N	57	67	1			4
							63	9									
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4643	2	N	67	54	1			17
							74	9									
*11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	114	1	4116	2	N	62	65	1			14
							68	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1129	-0-	829	829	1129	2			N	-0-					43
07	T. A.		1299	-0-	1299	2128	1299	2			N	-0-	40	1			3
08	T. A.		1375	-0-	1375	3503	1375	2			N	-0-					3
09	T. A.		1207	-0-	1207	4710	1207	2			N	-0-					3
10	T. A.		1062	-0-	1062	5772	1062	2			N	-0-					3
*11	6866	X	1094	-0-	-5772	-0-	1094	2			N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	624	-0-	324	324	624	2			N	-0-					14
07	T. A.		559	-0-	559	883	559	2			N	-0-					14
08	T. A.		438	-0-	438	1321	438	2			N	-0-					14
09	T. A.		267	-0-	267	1588	267	2			N	-0-					14
10	T. A.		376	-0-	376	1964	376	2			N	-0-					14
*11	2251	X	287	-0-	-1964	-0-	287	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	2531	-0-	2231	2231	2531	2			N	-0-					57
07	T. A.		2557	-0-	2557	4788	2518	2	39	9	N	35					92
08	T. A.		2719	-0-	2719	7507	2679	2	40	9	N	36	128	1			-0-
09	T. A.		3185	-0-	3185	10692	3111	2	74	9	N	67	67	1			-0-
10	T. A.		3193	-0-	3193	13885	3193	2			N	-0-					-0-
*11	17013	X	3128	-0-	-13885	-0-	3098	2	30	9	N	27					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1057	-0-	757	757	1057	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1088	-0-	1088	1845	1088	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1102	-0-	1102	2947	1102	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		913	-0-	913	3860	913	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		892	-0-	892	4752	892	2			N	-0-					-0-
*11	5836	X	1084	-0-	-4752	-0-	1084	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	2	1	9	N	1					37
07	T. A.		5302	-0-	5302	5302	5302	2			N	-0-					37
08	T. A.		5574	-0-	5574	10876	5574	2			N	-0-					37
09	T. A.		5082	-0-	5082	15958	5082	2			N	-0-					37
10	T. A.		5227	-0-	5227	21185	5227	2			N	-0-					37
*11	26250	X	5065	-0-	-21185	-0-	5065	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1561	-0-	1261	1261	1561	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1571	-0-	1571	2832	1571	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1788	-0-	1788	4620	1788	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1545	-0-	1545	6165	1545	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1498	-0-	1498	7663	1498	2			N	-0-					-0-
*11	8942	X	1279	-0-	-7663	-0-	1279	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	676	-0-	376	376	676	2			N	-0-					50
07	T. A.		595	-0-	595	971	595	2			N	-0-					50
08	T. A.		645	-0-	645	1616	645	2			N	-0-					50
09	T. A.		545	-0-	545	2161	545	2			N	-0-	49	1			1
10	T. A.		606	-0-	606	2767	606	2			N	-0-					1
*11	3274	X	507	-0-	-2767	-0-	507	2			N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					16
09	T. A.		5	-0-	5	100	5	2			N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					16
*11	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	73	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

06	14B	DENY	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	10	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	2383	-0-	2083	2083	2383	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		2442	-0-	2442	4525	2442	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2444	-0-	2444	6969	2444	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		921	-0-	921	7890	921	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	7893	3	2			N	-0-					-0-
*11	7949	X	56	-0-	-7893	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1362	-0-	1062	1062	1362	2			N	-0-					59
07	T. A.		983	-0-	983	2045	983	2			N	-0-					59
08	T. A.		1608	-0-	1608	3653	1608	2			N	-0-					59
09	T. A.		1027	-0-	1027	4680	1027	2			N	-0-					59
10	T. A.		1523	-0-	1523	6203	1523	2			N	-0-					59
*11	7393	X	1190	-0-	-6203	-0-	1190	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	756	-0-	456	456	738	2	18	9	N	16					16
07	T. A.		891	-0-	891	1347	852	2	39	9	N	35	51	1			-0-
08	T. A.		1046	-0-	1046	2393	1027	2	19	9	N	17					17
09	T. A.		841	-0-	841	3234	819	2	22	9	N	20					37
10	T. A.		879	-0-	879	4113	864	2	15	9	N	14					51
*11	4932	X	819	-0-	-4113	-0-	789	2	30	9	N	27	51	1			27

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1248	-0-	948	948	1248	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1282	-0-	1282	2230	1282	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1752	-0-	1752	3982	1752	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1221	-0-	1221	5203	1221	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1253	-0-	1253	6456	1253	2			N	-0-					-0-
*11	7693	X	1237	-0-	-6456	-0-	1196	2	41	9	N	37					37

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	994	-0-	694	694	28	1	966	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		985	-0-	985	1679	28	1	957	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		996	-0-	996	2675	25	1	971	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1053	-0-	1053	3728	27	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1169	-0-	1169	4897	30	1	1133	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*11	5710	X	813	-0-	-4897	-0-	22	1	788	2	N	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

06	300	N	1882	-0-	1582	1582	1881	2	1	9	N	1					14
07	T. A.		2142	-0-	2142	3724	2142	2			N	-0-					14
08	T. A.		2137	-0-	2137	5861	2137	2			N	-0-					14
09	T. A.		2022	-0-	2022	7883	2022	2			N	-0-					14
10	T. A.		1991	-0-	1991	9874	1991	2			N	-0-					14
*11	11793	X	1919	-0-	-9874	-0-	1905	2	14	9	N	13					27

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

06	300	N	2036	-0-	1736	1736	2006	2	30	9	N	27	59	1			-0-
07	T. A.		1918	-0-	1918	3654	1889	2	29	9	N	26					26
08	T. A.		2313	-0-	2313	5967	2273	2	40	9	N	36	61	1			1
09	T. A.		2017	-0-	2017	7984	1975	2	42	9	N	38					39
10	T. A.		2047	-0-	2047	10031	2028	2	19	9	N	17					56
*11	11879	X	1848	-0-	-10031	-0-	1822	2	26	9	N	24	74	1			6

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

06	300	N	1808	-0-	1508	1508	1740	2	68	9	N	62	122	1			-0-
07	T. A.		1516	-0-	1516	3024	1516	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1765	-0-	1765	4789	1765	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1440	-0-	1440	6229	1440	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1371	-0-	1371	7600	1371	2			N	-0-					-0-
*11	8974	X	1374	-0-	-7600	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	533	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	498	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	461	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	455	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	476	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	474	1	1212	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1388	-0-	1088	1088	39	1	1349	2	N	-0-				-0-
07	T. A.		1368	-0-	1368	2456	38	1	1330	2	N	-0-				-0-
08	T. A.		1326	-0-	1326	3782	33	1	1293	2	N	-0-				-0-
09	T. A.		1273	-0-	1273	5055	32	1	1235	2	N	5	5	1		-0-
							6	9								
10	T. A.		1295	-0-	1295	6350	33	1	1255	2	N	6	5	1		1
							7	9								
*11	7587	X	1237	-0-	-6350	-0-	33	1	1198	2	N	5	5	1		1
							6	9								

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1418	-0-	1118	1118	1273	2	145	9	N	132	132	1		-0-
07	T. A.		1285	-0-	1285	2403	1285	2			N	-0-				-0-
08	T. A.		1409	-0-	1409	3812	1409	2			N	-0-				-0-
09	T. A.		1146	-0-	1146	4958	1146	2			N	-0-				-0-
10	T. A.		1162	-0-	1162	6120	1162	2			N	-0-				-0-
*11	7180	X	1060	-0-	-6120	-0-	1060	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1513	-0-	1213	1213	1513	2			N	-0-				11
07	T. A.		1610	-0-	1610	2823	1577	2	33	9	N	30				41
08	T. A.		1635	-0-	1635	4458	1631	2	4	9	N	4	44	1		1
09	T. A.		1385	-0-	1385	5843	1385	2			N	-0-				1
10	T. A.		1278	-0-	1278	7121	1278	2			N	-0-				1
*11	8320	X	1199	-0-	-7121	-0-	1199	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	636	-0-	336	336	636	2			N	-0-				23
07	T. A.		520	-0-	520	856	520	2			N	-0-				23
08	T. A.		925	-0-	925	1781	816	2	109	9	N	99	112	1		10
09	T. A.		538	-0-	538	2319	465	2	73	9	N	66	76	1		-0-
10	T. A.		549	-0-	549	2868	549	2			N	-0-				-0-
*11	3323	X	455	-0-	-2868	-0-	455	2			N	-0-				-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-				1
07	T. A.		2205	-0-	2205	2205	59	1	2050	2	N	87	81	1		7
							96	9								
08	4654	X	2449	-0-	-2205	-0-	58	1	2236	2	N	141	117	1		31
							155	9								
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	67	1	2585	2	N	121	144	1		8
							133	9								
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	74	1	2812	2	N	139	117	1		30
							153	9								
*11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	76	1	2763	2	N	116	125	1		21
							128	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	464	-0-	164	164	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		404	-0-	404	568	11	1	392	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		408	-0-	408	976	10	1	397	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		384	-0-	384	1360	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		429	-0-	429	1789	11	1	417	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2138	X	349	-0-	-1789	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		119	-0-	119	119	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		83	-0-	83	202	2	1	81	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		167	-0-	167	369	4	1	163	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		61	-0-	61	430	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*11	507	X	77	-0-	-430	-0-	2	1	75	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	718	-0-	418	418	20	1	697	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		677	-0-	677	1095	19	1	657	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		681	-0-	681	1776	17	1	662	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		675	-0-	675	2451	17	1	655	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		670	-0-	670	3121	17	1	651	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	3804	X	683	-0-	-3121	-0-	18	1	663	2	N	2	1	1			1
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	110	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	210	1	638	2	Y	55	92	1			22
							61	9									
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	217	1	918	2	Y	71	79	1			14
							78	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	198	1	896	2	Y	71	66	1			19
							78	9									
09	900	N	476	-0-	-424	-0-	113	1	312	2	Y	46	53	1			12
							51	9									
10	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	153	1	720	2	Y	134	130	1			16
							147	9									
11	1053	N	735	-0-	-318	-0-	151	1	563	2	Y	19	23	1			12
							21	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
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					37
07	T. A.		5320	-0-	5320	5320	5320	2			N	-0-					37
08	T. A.		6105	-0-	6105	11425	6086	2	19	9	N	17	54	1			-0-
09	T. A.		5912	-0-	5912	17337	5912	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		6340	-0-	6340	23677	6340	2			N	-0-					-0-
*11	29992	X	6315	-0-	-23677	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		1179	-0-	879	879	480	1	699	2	Y	-0-					40
07	T. A.		1342	-0-	1342	2221	368	1	924	2	Y	45					85
							50	9									
08	T. A.		1331	-0-	1331	3552	364	1	938	2	Y	26					111
							29	9									
09	T. A.		1076	-0-	1076	4628	327	1	736	2	Y	12					123
							13	9									
10	T. A.		1505	-0-	1505	6133	289	1	1169	2	Y	43	166	1			-0-
							47	9									
*11	7136	X	1003	-0-	-6133	-0-	257	1	746	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
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	104	1	3632	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3715	-0-	3715	3715	104	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		3672	-0-	3672	7387	92	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3518	-0-	3518	10905	89	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		3638	-0-	3638	14543	93	1	3522	2	N	21	17	1			4
							23	9									
*11	18056	X	3513	-0-	-14543	-0-	94	1	3401	2	N	16	15	1			5
							18	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
06	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
07	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12891	2	24	9	N	22					22
10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					22
*11	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1185	-0-	885	885	1185	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1243	-0-	1243	2128	1243	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1314	-0-	1314	3442	1314	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1155	-0-	1155	4597	1155	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1256	-0-	1256	5853	1256	2			N	-0-					-0-
*11	6913	X	1060	-0-	-5853	-0-	1060	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					55
07	T. A.		4330	-0-	4330	4330	4330	2			N	-0-					55
08	T. A.		4539	-0-	4539	8869	4539	2			N	-0-					55
09	T. A.		4218	-0-	4218	13087	4218	2			N	-0-					55
10	T. A.		4310	-0-	4310	17397	4310	2			N	-0-					55
*11	21554	X	4157	-0-	-17397	-0-	4157	2			N	-0-					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1615	-0-	1315	1315	45	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	2179	24	1	840	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		514	-0-	514	2693	13	1	501	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		339	-0-	339	3032	9	1	330	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		323	-0-	323	3355	8	1	304	2	N	10	8	1			2
							11	9									
*11	3636	X	281	-0-	-3355	-0-	7	1	264	2	N	9	9	1			2
							10	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1323	-0-	1023	1023	1323	2			N	-0-					13
07	T. A.		1360	-0-	1360	2383	1360	2			N	-0-					13
08	T. A.		1633	-0-	1633	4016	1633	2			N	-0-					13
09	T. A.		1723	-0-	1723	5739	1723	2			N	-0-					13
10	T. A.		1750	-0-	1750	7489	1750	2			N	-0-					13
*11	9106	X	1617	-0-	-7489	-0-	1617	2			N	-0-					13

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	1906	-0-	1606	1606	53	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1806	-0-	1806	3412	51	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1912	-0-	1912	5324	48	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1819	-0-	1819	7143	46	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1712	-0-	1712	8855	43	1	1647	2	N	20	16	1			4
							22	9									
*11	10258	X	1403	-0-	-8855	-0-	37	1	1351	2	N	14	15	1			3
							15	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	627	1	4147	2	Y	-0-					79
07	T. A.		4998	-0-	4998	4998	651	1	4346	2	Y	1					80
							1	9									
08	T. A.		5089	-0-	5089	10087	691	1	4398	2	Y	-0-					80
09	T. A.		4857	-0-	4857	14944	615	1	4242	2	Y	-0-					80
10	T. A.		4618	-0-	4618	19562	640	1	3978	2	Y	-0-					80
*11	24389	X	4827	-0-	-19562	-0-	628	1	4199	2	Y	-0-					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

06	T. A.		2646	-0-	2346	2346	503	1	2044	2	Y	90					147
							99	9									
07	T. A.		1311	-0-	1311	3657	462	1	787	2	Y	56	101	1			102
							62	9									
08	T. A.		2130	-0-	2130	5787	491	1	1529	2	Y	100	165	1			37
							110	9									
09	T. A.		1824	-0-	1824	7611	440	1	1322	2	Y	56					93
							62	9									
10	T. A.		2023	-0-	2023	9634	534	1	1472	2	Y	15					108
							17	9									
*11	10996	X	1362	-0-	-9634	-0-	440	1	834	2	Y	80	178	1			10
							88	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

06	T. A.		1284	-0-	984	984	382	1	867	2	Y	32					113
							35	9									
07	T. A.		890	-0-	890	1874	445	1	377	2	Y	62	148	1			27
							68	9									
08	T. A.		1049	-0-	1049	2923	349	1	627	2	Y	66					93
							73	9									
09	T. A.		1094	-0-	1094	4017	294	1	743	2	Y	52					145
							57	9									
10	T. A.		1181	-0-	1181	5198	248	1	868	2	Y	59	89	1			115
							65	9									
*11	6305	X	1107	-0-	-5198	-0-	365	1	665	2	Y	70	71	1			114
							77	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

06	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			N	-0-					18
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-					18
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			N	-0-					18
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					18
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			N	-0-					18
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					18

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

06	5310	X	1806	-0-	-3504	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	393	1	5135	2	Y	42	32	1			10
							46	9									
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	512	1	6374	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	542	1	5900	2	Y	58	42	1			27
							64	9									
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	558	1	6065	2	Y	87	103	1			11
							96	9									
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	519	1	5371	2	Y	12	15	1			8
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	219	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	216	1	7488	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	189	1	7321	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7377	-0-	-513	-0-	186	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	199	1	7549	2	N	41	35	1			6
							45	9									
11	7890	X	7473	-0-	-417	-0-	200	1	7239	2	N	31	29	1			8
							34	9									

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
06	11790	X	11565	-0-	-225	-0-	322	1	11243	2	N	-0-					-0-
07	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	393	1	13631	2	N	-0-					-0-
08	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	355	1	13765	2	N	-0-					-0-
09	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	338	1	13051	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13667	-0-	-345	-0-	351	1	13316	2	N	-0-					-0-
*11	13650	X	13221	-0-	-429	-0-	355	1	12866	2	N	-0-					-0-

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
06	8580	X	8567	-0-	-13	-0-	239	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	233	1	8083	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8083	-0-	-721	-0-	203	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	194	1	7517	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7678	-0-	-1188	-0-	195	1	7408	2	N	68	55	1			13
							75	9									
11	8580	X	7504	-0-	-1076	-0-	200	1	7249	2	N	50	50	1			13
							55	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
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	473	1	16514	2	N	-0-					-0-
07	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	514	1	17851	2	N	-0-					-0-
08	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	485	1	18798	2	N	-0-					-0-
09	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	496	1	19171	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	537	1	20357	2	N	-0-					-0-
*11	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	563	1	20418	2	N	-0-					-0-

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
06	300	N	2301	-0-	2001	2001	64	1	2225	2	N	11	10	1			4
							12	9									
07	T. A.		2291	-0-	2291	4292	64	1	2212	2	N	14	14	1			4
							15	9									
08	T. A.		2310	-0-	2310	6602	58	1	2234	2	N	16	16	1			4
							18	9									
09	T. A.		2168	-0-	2168	8770	54	1	2100	2	N	13	16	1			1
							14	9									
10	T. A.		2232	-0-	2232	11002	57	1	2162	2	N	12	10	1			3
							13	9									
*11	13162	X	2160	-0-	-11002	-0-	58	1	2092	2	N	9	9	1			3
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					22
08	T. A.		154	-0-	154	235	154	2			Y	-0-					22
09	T. A.		81	-0-	81	316	81	2			Y	-0-					22
10	T. A.		163	-0-	163	479	163	2			Y	-0-					22
*11	635	X	156	-0-	-479	-0-	156	2			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
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	250	1	8716	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8863	-0-	-375	-0-	248	1	8615	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8786	-0-	-452	-0-	221	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8397	-0-	-573	-0-	212	1	8185	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8700	-0-	-569	-0-	222	1	8405	2	N	66	54	1			12
							73	9									
11	8970	X	8243	-0-	-727	-0-	220	1	7971	2	N	47	47	1			12
							52	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
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	313	1	10913	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11067	-0-	-248	-0-	310	1	10757	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	274	1	10636	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10360	-0-	-590	-0-	261	1	10099	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10632	-0-	-683	-0-	273	1	10359	2	N	-0-					-0-
*11	10950	X	10213	-0-	-737	-0-	274	1	9939	2	N	-0-					-0-

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
06	14250	X	14071	-0-	-179	-0-	392	1	13679	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	13185	-0-	-1757	-0-	369	1	12816	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13231	-0-	-1711	-0-	333	1	12898	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	12193	-0-	-2267	-0-	308	1	11885	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	12888	-0-	-1930	-0-	331	1	12557	2	N	-0-					-0-
*11	14070	X	12348	-0-	-1722	-0-	331	1	12017	2	N	-0-					-0-

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
06	17820	X	17278	-0-	-542	-0-	481	1	16797	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17028	-0-	-1169	-0-	477	1	16551	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	16817	-0-	-1132	-0-	423	1	16394	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	16031	-0-	-1249	-0-	404	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16486	-0-	-1370	-0-	424	1	16062	2	N	-0-					-0-
*11	17280	X	15865	-0-	-1415	-0-	426	1	15439	2	N	-0-					-0-

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
06	15120	X	14691	-0-	-429	-0-	14649	2	42	9	N	38					40
07	15469	X	15003	-0-	-466	-0-	15000	2	3	9	N	3	43	1			-0-
08	15376	X	14093	-0-	-1283	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14269	-0-	-431	-0-	14228	2	41	9	N	37	36	1			1
10	15190	X	14463	-0-	-727	-0-	14463	2			N	-0-					1
11	14700	X	13969	-0-	-731	-0-	13932	2	37	9	N	34					35

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
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	388	1	13534	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13666	-0-	-966	-0-	383	1	13283	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13455	-0-	-991	-0-	338	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12736	-0-	-1184	-0-	321	1	12415	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	334	1	12648	2	N	-0-					-0-
*11	13920	X	12545	-0-	-1375	-0-	337	1	12208	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
06	18930	X	17496	-0-	-1434	-0-	488	1	17008	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	17225	-0-	-1282	-0-	482	1	16743	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	17007	-0-	-1221	-0-	428	1	16579	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16185	-0-	-1335	-0-	408	1	15777	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16562	-0-	-1511	-0-	425	1	16137	2	N	-0-					-0-
*11	17490	X	16019	-0-	-1471	-0-	430	1	15589	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	8868	-0-	-702	-0-	381	1	8487	2	Y	-0-					17
07	9889	X	9032	-0-	-857	-0-	383	1	8649	2	Y	-0-					17
08	9827	X	7009	-0-	-2818	-0-	307	1	6702	2	Y	-0-					17
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	403	1	9575	2	Y	1					18
							1	9									
10	9207	X	9052	-0-	-155	-0-	388	1	8664	2	Y	-0-					18
*11	8880	X	8358	-0-	-522	-0-	347	1	8011	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
06	15570	X	14455	-0-	-1115	-0-	14438	2	17	9	N	15	49	1			-0-
07	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14841	2	35	9	N	32					32
08	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	14608	2			N	-0-					32
09	14880	X	13972	-0-	-908	-0-	13932	2	40	9	N	36	68	1			-0-
10	15128	X	14179	-0-	-949	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13582	-0-	-878	-0-	13550	2	32	9	N	29					29

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
06	12480	X	12218	-0-	-262	-0-	340	1	11878	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12035	-0-	-737	-0-	337	1	11698	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11845	-0-	-772	-0-	298	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11240	-0-	-970	-0-	283	1	10957	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11507	-0-	-1110	-0-	296	1	11211	2	N	-0-					-0-
*11	12210	X	11020	-0-	-1190	-0-	296	1	10724	2	N	-0-					-0-

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
06	16530	X	15577	-0-	-953	-0-	1045	1	14532	2	Y	-0-					15
07	17081	X	16021	-0-	-1060	-0-	1058	1	14963	2	Y	-0-					15
08	17019	X	15814	-0-	-1205	-0-	980	1	14828	2	Y	5					20
							6	9									
09	15990	X	15412	-0-	-578	-0-	871	1	14541	2	Y	-0-					20
10	16120	X	15787	-0-	-333	-0-	1002	1	14785	2	Y	-0-					20
*11	15600	X	14862	-0-	-738	-0-	954	1	13908	2	Y	-0-					20

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19080	X	17497	-0-	-1583	-0-	488	1	17009	2	N	-0-					44
07	18662	X	17211	-0-	-1451	-0-	482	1	16729	2	N	-0-					44
08	18445	X	16962	-0-	-1483	-0-	427	1	16535	2	N	-0-					44
09	17580	X	16146	-0-	-1434	-0-	407	1	15739	2	N	-0-					44
10	18073	X	16692	-0-	-1381	-0-	426	1	16171	2	N	86	108	1			22
							95	9									
11	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	428	1	15526	2	N	92	91	1			23
							101	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14594	-0-	-796	-0-	14594	2			N	-0-					10
07	15717	X	14940	-0-	-777	-0-	14940	2			N	-0-					10
08	15531	X	15397	-0-	-134	-0-	15397	2			N	-0-					10
09	14940	X	14196	-0-	-744	-0-	14148	2	48	9	N	44					54
10	15283	X	14648	-0-	-635	-0-	14628	2	20	9	N	18	72	1			-0-
11	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

06	11580	X	10836	-0-	-744	-0-	464	1	10322	2	Y	45					60
							50	9									
07	11966	X	11206	-0-	-760	-0-	474	1	10710	2	Y	20					80
							22	9									
08	11966	X	11001	-0-	-965	-0-	480	1	10485	2	Y	33					113
							36	9									
09	11130	X	10930	-0-	-200	-0-	440	1	10468	2	Y	20					133
							22	9									
10	11253	X	11116	-0-	-137	-0-	475	1	10613	2	Y	25					158
							28	9									
*11	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	439	1	10153	2	Y	25	176	1			7
							28	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

06	16560	X	15107	-0-	-1453	-0-	942	1	14165	2	Y	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	845	1	14349	2	Y	-0-					-0-
08	17050	X	15151	-0-	-1899	-0-	774	1	14377	2	Y	-0-					-0-
09	16350	X	14114	-0-	-2236	-0-	780	1	13334	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	13761	-0-	-2669	-0-	764	1	12997	2	Y	-0-					-0-
11	15120	X	12882	-0-	-2238	-0-	732	1	12150	2	Y	-0-					-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

06	10050	X	9232	-0-	-818	-0-	397	1	8835	2	Y	-0-					148
07	10385	X	9688	-0-	-697	-0-	410	1	9264	2	Y	13	159	1			2
							14	9									
08	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	402	1	8797	2	Y	13					15
							14	9									
09	9570	X	9368	-0-	-202	-0-	377	1	8961	2	Y	27					42
							30	9									
10	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	395	1	8828	2	Y	1					43
							1	9									
*11	9390	X	8502	-0-	-888	-0-	353	1	8149	2	Y	-0-					43

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

06	11070	X	10515	-0-	-555	-0-	10481	2	34	9	N	31					44
07	11284	X	10738	-0-	-546	-0-	10709	2	29	9	N	26	70	1			-0-
08	11191	X	10611	-0-	-580	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10206	-0-	-504	-0-	10197	2	9	9	N	8					8
10	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	10365	2			N	-0-					8
11	10530	X	9935	-0-	-595	-0-	9905	2	30	9	N	27					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	13502	-0-	-1228	-0-	975	1	12512	2	Y	14					50
							15	9									
07	14942	X	14146	-0-	-796	-0-	983	1	13157	2	Y	5					55
							6	9									
08	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	1004	1	12731	2	Y	17					72
							19	9									
09	14070	X	13237	-0-	-833	-0-	881	1	12344	2	Y	11					83
							12	9									
10	14167	X	13698	-0-	-469	-0-	960	1	12725	2	Y	12					95
							13	9									
*11	13710	X	13213	-0-	-497	-0-	886	1	12327	2	Y	-0-					95

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	72	1	34	2	N	-0-					175
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	41	1	21	2	N	-0-					175
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	90	1	22	2	N	-0-					175
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					175
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	68	1	45	2	N	-0-					175
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	290	1	113	2	N	-0-					14
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					14
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	1	72	2	N	-0-					14
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	686	1	223	2	N	-0-					14
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	618	1	153	2	N	-0-					171
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	244	1	119	2	N	-0-					171
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	725	1	184	2	N	-0-					171
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1110	1	531	2	N	-0-					171
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1519	1	804	2	N	-0-					171
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					128
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					128
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					128
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					128
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					128
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	153	1	608	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	142	1	570	2	N	-0-					159
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	231	1	1868	2	N	-0-					159
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	252	1	1072	2	N	-0-					159
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	350	1	1493	2	N	1	1	8			159
							1	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	386	1	127	2	N	-0-					88
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	289	1	140	2	N	-0-					88
08	682	N	446	-0-	-236	-0-	359	1	87	2	N	-0-					88
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1525	1	560	2	N	-0-					88
*10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1980	1	894	2	N	-0-					88
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					127
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					127
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					127
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					49
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					49
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					49
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					49
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					49
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					49

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					185
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					185
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					185
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					185
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	114	2	3	9	N	3					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

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-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	Y	4					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	12	1			4
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					8
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1760	2	10	9	Y	9					17
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	14	1			8
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	14	1	454	2	N	27					45
							30	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	25					70
							28	9									
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	11	1	356	2	N	28					98
							31	9									
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	22	1	415	2	N	26	91	1			33
							29	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	27					60
							30	9									
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	38					98
							42	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

06	780	X	667	-0-	-113	-0-	15	1	602	2	N	45					103
							50	9									
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	15	1	624	2	N	59	77	1			85
							65	9									
08	837	X	717	-0-	-120	-0-	16	1	675	2	N	24	77	1			32
							26	9									
09	750	X	660	-0-	-90	-0-	15	1	645	2	N	-0-					32
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	16	1	413	2	N	26					58
							29	9									
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	570	X	339	-0-	-231	-0-	15	1	324	2	N	-0-					17
07	558	X	371	-0-	-187	-0-	15	1	356	2	N	-0-					17
08	558	X	403	-0-	-155	-0-	16	1	387	2	N	-0-					17
09	510	X	427	-0-	-83	-0-	15	1	381	2	N	28					45
							31	9									
10	372	X	361	-0-	-11	-0-	16	1	326	2	N	17					62
							19	9									
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2600	N	1324	-0-	-1276	4141	200	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1315	-0-	-1785	2356	173	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1319	-0-	-1781	575	235	1	1081	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1845	N	1270	-0-	-575	-0-	370	1	898	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	261	1	1083	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	177	1	1052	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	389	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3477	-0-	377	377	457	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	320	1	1468	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	2520	N	366	-0-	-2154	-0-	106	1	258	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	2604	X	1621	-0-	-983	-0-	310	1	1288	2	N	21	17	1			4
							23	9									
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	27	26	1			5
							30	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
06	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	59	1	1908	2	N	8					70
							9	9									
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	58	1	1886	2	N	7					77
							8	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	N	4	63	1			18
							4	9									
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	94	1	1796	2	N	9					27
							10	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1948	2	N	10					37
							11	9									
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	93	1	1771	2	N	8	28	1			17
							9	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	470	2	N	18					128
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	503	2	N	22					150
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	500	2	N	7					157
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	491	2	N	5					162
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	458	2	N	6					168
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					168

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
*11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 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
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	63	1	1189	2	N	53	168	1			92
							58	9									
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	70	1	1320	2	N	38					130
							42	9									
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	59	1	1117	2	N	33					163
							36	9									
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	44	1	844	2	N	40					203
							44	9									
10	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	56	1	1071	2	N	23	156	1			70
							25	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	52					122
							57	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	15	1	874	2	N	329	319	1			140
							362	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	-0-					140
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	15	1	888	2	N	92	174	1			58
							101	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	15	1	931	2	N	252	167	1			143
							277	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	15	1	867	2	N	67	157	1			53
							74	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					53

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	12	1	1960	2	N	69					115
							76	9									
07	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	16	1	2452	2	N	89					204
							98	9									
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	16	1	2374	2	N	67	188	1			83
							74	9									
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	15	1	2097	2	N	71					154
							78	9									
10	2573	X	1159	-0-	-1414	-0-	8	1	1122	2	N	26	130	1			50
							29	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					50

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	570	N	491	-0-	-79	-0-	319	1	172	2	N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	308	1	201	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	306	1	232	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	330	1	253	2	N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	193	1	194	2	N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	PRTL PLG	2992	-0-	2992	2992	2992	35	1	2936	2	N	15					15
							4	4	17	9							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2992						N	NO RPT					15

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

06	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	12	1	1842	2	N	30					45
							33	9									
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	16	1	3093	2	N	17					62
							19	9									
08	3255	X	2732	-0-	-523	-0-	16	1	2685	2	N	28					90
							31	9									
09	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	15	1	2221	2	N	37					127
							41	9									
10	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	13	1	1858	2	N	24	138	1			13
							26	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					13

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

06	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	323	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	212	1	361	2	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	416	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	407	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	419	1	1412	2	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	405	1	1270	2	N	-0-					-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 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
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	300	1	2064	2	N	26					123
							29	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	310	1	2108	2	N	30					153
							33	9									
08	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	310	1	2006	2	N	26	163	1			16
							29	9									
09	2400	N	1808	-0-	-592	-0-	280	1	1511	2	N	15					31
							17	9									
10	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	310	1	1870	2	N	30					61
							33	9									
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	290	1	1728	2	N	39					100
							43	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	N	44	157	1			55
							48	9									
07	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	12					67
							13	9									
08	3100	N	3197	-0-	97	97	139	1	2975	2	N	75					142
							83	9									
09	2907	N	2810	-0-	-97	-0-	128	1	2682	2	N	-0-					142
10	3100	N	3635	-0-	535	535	140	1	3438	2	N	52					194
							57	9									
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					194

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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	25	188	1			10
							28	9									
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	16	1	940	2	N	15					25
							17	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	934	2	N	25					50
							28	9									
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	15	1	912	2	N	28					78
							31	9									
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	16	1	905	2	N	32					110
							35	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					110

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1673	2	2	9	N	2					189
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	145	1			44
08	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					44
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					44
10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1800	2	6	9	N	5					49
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7					56

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1161	2	94	9	Y	85	177	1			27
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	Y	17					44
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1206	2	20	9	Y	18					62
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1216	2	17	9	Y	15					77
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17					94
11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	826	2	33	9	Y	30					124

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					37
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					37
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					37
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					37
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					37
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1788	2	22	9	N	20					359
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1848	2	20	9	N	18					377
08	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1651	2	22	9	N	20					397
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					419
10	1860	N	764	-0-	-1096	-0-	755	2	9	9	N	8					427
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	N	23	177	1			273

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-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-

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
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	DELQ	PR	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DELQ	PR	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-		-0-	-0-	823	2			N	-0-					8
07	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
08	841	N	841	-0-		-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-		-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	838	N	838	-0-		-0-	-0-	838	2			N	-0-					8
*11	793	N	793	-0-		-0-	-0-	793	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					9
07	T. A.		4721	-0-		4721	4721	4713	2	8	9	N	7					16
08	T. A.		4697	-0-		4697	9418	4689	2	8	9	N	7					23
09	T. A.		4665	-0-		4665	14083	4654	2	11	9	N	10					33
10	T. A.		4463	-0-		4463	18546	4463	2			N	-0-					33
*11	23139	X	4593	-0-		-18546	-0-	4571	2	22	9	N	20	53	1			-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

06	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11335	2	47	9	N	43	85	1				-0-
07	T. A.	10437	-0-	10437	10437	10437	2			N	-0-						-0-
08	T. A.	9660	-0-	9660	20097	9660	2			N	-0-						-0-
09	T. A.	9506	-0-	9506	29603	9409	2	97	9	N	88	75	1				13
10	T. A.	9495	-0-	9495	39098	9495	2			N	-0-						13
*11	48354 X	9256	-0-	-39098	-0-	9198	2	58	9	N	53	58	1				8

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

06	T. A.	986	-0-	586	586	986	2			N	-0-						-0-
07	T. A.	1048	-0-	1048	1634	1048	2			N	-0-						-0-
08	T. A.	1170	-0-	1170	2804	1170	2			N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-						-0-
*11	2804 X	-0-	-0-	-2804	-0-					N	-0-						-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					61
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					61
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					61
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					61
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	N	105					155
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	604	2	46	9	N	42	138	1			59
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	492	2	125	9	N	114	150	1			23
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	398	2	108	9	N	98					121
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	474	2	121	9	N	110	179	1			52
11	600	N	364	-0-	-236	-0-	251	2	113	9	N	103					155

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/17

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

06	3420	X	1478	-0-	-1942	-0-	176	1	1302	2	N	-0-					50
07	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	237	1	3261	2	N	-0-					50
08	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					50
09	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	229	1	2498	2	N	-0-					50
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	2	N	12					62
							13	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					62

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

06	1680	X	901	-0-	-779	-0-	901	2			N	-0-					37
07	992	X	683	-0-	-309	-0-	683	2			N	-0-					37
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					37
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					62
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					62
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3	50	1			15
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					15
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					15
*11	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					15

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	734	N	145	-0-	-589	-0-	145	2			Y	-0-					2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					2
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
07	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					39
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					39
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					12
07	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					12
08	T. A.		21	-0-	21	55	21	2			N	-0-					12
09	T. A.		12	-0-	12	67	12	2			N	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					12
*11	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					12

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					15
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					15
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					15
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					16
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					16

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

06	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
*11	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	6150	X	4604	-0-	-1546	-0-	146	1	4458	2	N	-0-					18
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	217	1	6623	2	N	-0-					18
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	213	1	6444	2	N	-0-					18
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	N	-0-					18
*10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	195	1	6007	2	N	-0-					18
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					200
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					200
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	15	1	4135	2	N	8					93
							9	9									
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	16	1	4260	2	N	-0-	75	1			18
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	-0-					18
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	15	1	4046	2	N	-0-					18
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	-0-					18
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					18

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

06	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					107
07	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-					107
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					107
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					107
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					107
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	1			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	2	2	9	N	2					141
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					149
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					149
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					149
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	963	2	8	9	N	7					156
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	886	2	1	9	N	1	119	1			38

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					43
07	T. A.		232	-0-	232	407	232	2			Y	-0-					43
08	T. A.		242	-0-	242	649	242	2			Y	-0-					43
09	830	X	181	-0-	-649	-0-	181	2			Y	-0-					43
10	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					43
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2340	2	34	9	N	31					87
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	N	21					108
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2521	2	29	9	N	26					134
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2346	2	35	9	N	32	166	1			-0-
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2391	2	25	9	N	23					23
11	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	2298	2	34	9	N	31					54

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					34
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					34
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					34
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					34
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					92
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8					100
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	N	2					102
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					105
10	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					105
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					105

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1428	2	18	9	N	16					142
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	N	18					160
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					177
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1359	2	20	9	N	18					195
10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1307	2	21	9	N	19	172	1			42
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1283	2	23	9	N	21					63

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
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1755	2	17	9	N	15					121
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13					134
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1656	2	13	9	N	12					161
10	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1733	2	11	9	N	10					171
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1730	2	19	9	N	17	140	1			48

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
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2606	2	68	9	N	62	166	1			77
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2430	2	58	9	N	53					130
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2767	2	99	9	N	90					220
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2625	2	56	9	N	51	171	1			100
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2382	2	89	9	N	81					181
*11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2713	2	66	9	N	60	163	1			78

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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	N	48	174	1			65
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1485	2	55	9	N	50					115
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1453	3	47	9	N	43					158
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1415	2	235	9	N	214	169	1			203
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1355	2	41	9	N	37					240
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1434	2	53	9	N	48					288

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
06	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	2			N	-0-					192
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					192
08	806	N	143	-0-	-663	-0-	137	2	6	9	N	5	165	1			32
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					32
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					32
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-					16
10	14B2 EXT		1080	-0-	1080	2170	1080	2			N	-0-					16
11	14B2 EXT		1023	-0-	1023	3193	1023	2			N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					8
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					8
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					8
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					8
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					32
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					32
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15					15
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2817	2	8	9	N	7					22
08	3100	N	3215	-0-	115	115	3201	2	14	9	N	13					35
09	2818	N	2703	-0-	-115	-0-	2695	2	8	9	N	7					42
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	N	21					63
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2619	2	15	9	N	14	77	1			-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41	168	1			77
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	63	1			22
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2987	2	96	9	N	87					109
09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	2			N	-0-					109
10	3081	N	3065	-0-	-16	-0-	3039	2	26	9	N	24	104	1			29
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2569	2	75	9	N	68					97

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					47
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					47
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	207	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	220	1	994	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	219	1	1421	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	133	1	1224	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	124	1	1152	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	407	1	2369	2	Y	-0-					10
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	492	1	2459	2	Y	-0-					10
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	456	1	2342	2	Y	-0-					10
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	480	1	2538	2	Y	-0-					10
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	427	1	1832	2	Y	-0-					10
11	2460	X	33	-0-	-2427	-0-	33	1			Y	-0-					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2429	2	21	9	N	19					43
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2331	2	10	9	N	9	51	1			1
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					1
09	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					1
10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					1
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

06	3000	N	3376	-0-	376	895	131	1	3245	2	N	-0-					25
07	3100	N	4054	-0-	954	1849	147	1	3907	2	N	-0-					25
08	6166	X	4317	-0-	-1849	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					25
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	144	1	3540	2	N	-0-					25
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					25
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	142	1	3883	2	N	-0-					25

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					8
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					8
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					90
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					90
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	N	-0-					90
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	N	-0-					90
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	4127	2	N	14					58
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	4272	2	N	7					65
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	4241	2	N	10					75
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4037	2	N	1					76
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	3637	2	N	10	86	1			-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

06	750	X	662	-0-	-88	-0-	15 1	1 9	646	2	N	1					20
07	775	X	703	-0-	-72	-0-	16 1	1 9	686	2	N	1					21
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	715	2	N	-0-					21
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					21
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-					21
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

06	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	15 12	1 9	2414	2	N	11					43
07	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	15 15	1 9	2490	2	N	14					57
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	2745	2	N	11					68
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2420	2	N	19					87
10	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	16 25	1 9	2312	2	N	23					110
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					110

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

06	2370	X	2281	-0-	-89	-0-	126 15	1 9	2140	2	N	14					71
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	140 69	1 9	2141	2	N	63					134
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140 59	1 9	2185	2	N	54					188
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	135 56	1 9	2053	2	N	51	137	1			102
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	140 63	1 9	2313	2	N	57					159
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					159

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
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9526	2	36	9	N	33					127
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8568	2	40	9	N	36					163
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7382	2	24	9	N	22					185
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6897	2	37	9	N	34	172	1			47
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6899	2	19	9	N	17					64
*11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6177	2	48	9	N	44					108

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3467	2	10	9	N	9					9

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	91	1	2832	2	N	-0-					53
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	85	1	2656	2	N	-0-					53
08	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	98	1	3004	2	N	-0-					53
09	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	94	1	2893	2	N	-0-					53
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	88	1	2726	2	N	-0-					53
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

06	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	15 4	1 9	4266	2	N	4					48
07	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	16 2	1 9	4345	2	N	2					50
08	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	16 8	1 9	3936	2	N	7					57
09	4410	X	3823	-0-	-587	-0-	15 4	1 9	3804	2	N	4					61
10	4433	X	3625	-0-	-808	-0-	16 8	1 9	3601	2	N	7					68
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					68

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

06	1890	X	1850	-0-	-40	-0-	135	1	1715	2	N	-0-					17
07	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	140	1	1760	2	N	-0-					17
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140 28	1 9	1716	2	N	25					42
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	135 14	1 9	1605	2	N	13					55
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	140 17	1 9	1544	2	N	15					70
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					70

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					38
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-					38
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					38
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	-0-					38
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	16	1	22	2	N	-0-					38
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	N	4			87
							4	9							
07	899	N	530	-0-	-369	-0-	16	1	513	2	N	1			88
							1	9							
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	9			97
							10	9							
09	1320	N	794	-0-	-526	-0-	15	1	765	2	N	13			110
							14	9							
10	527	N	177	-0-	-350	-0-	15	1	162	2	N	-0-			110
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			110

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-			55
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-			55
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-			55
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-			55
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-			55
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4378	2	11	9	N	10			151
07	4929	X	3179	-0-	-1750	-0-	3179	2			N	-0-			151
08	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-			151
09	4770	X	3697	-0-	-1073	-0-	3691	2	6	9	N	5			156
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5527	2	19	9	N	17			173
11	4380	X	3377	-0-	-1003	-0-	3371	2	6	9	N	5			178

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2075	2	3	9	N	3					42
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2110	2	8	9	N	7					49
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					50
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					50
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1					51
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	N	7					58

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	N	7					196
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	2	7	9	N	6					202
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	2	3	9	N	3					205
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3065	2	11	9	N	10					215
10	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	2960	2			N	-0-	171	1			44
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	2838	2	8	9	N	7					51

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-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

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2	8	9	N	7					7
10	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3005	2	15	9	N	14					21
11	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-					21

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

06	1638	N	408	-0-	-1230	-0-	408	2			N	-0-					2
07	1643	N	732	-0-	-911	-0-	253	1	424	2	N	50					52
							55	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	141	87	1			106
							155	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	390	1	1346	2	N	163	242	1			27
							179	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	403	1	1419	2	N	121	104	1			44
							133	9									
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	377	1	1603	2	N	110	94	1			60
							121	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

06	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					87
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					87
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					87
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					87
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

06	1440	X	119	-0-	-1321	-0-	4	1	115	2	N	-0-					51
07	1333	X	409	-0-	-924	-0-	58	1	351	2	N	-0-					51
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	93	1	1036	2	N	-0-					51
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	2	N	-0-					51
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	N	2	41	1			12
							2	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

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

06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	300	1	11996	2	N	54	69	1				15
							59	9										
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	310	1	11995	2	N	50						65
							55	9										
08	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	310	1	11718	2	N	20	40	1				45
							22	9										
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	300	1	11377	2	N	49						94
							54	9										
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	310	1	11189	2	N	4	98	1				-0-
							4	9										
*11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	295	1	10352	2	N	44						44
							48	9										

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

06	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-						19
07	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-						19
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-						19
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-						19
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-						19
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-						19

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	554	-0-	-46	-0-	15 109	1 9	430	2	N	99					192
07	620	X	476	-0-	-144	-0-	16 10	1 9	450	2	N	9	176	1			25
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16 42	1 9	380	2	N	38					63
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	15 21	1 9	366	2	N	19					82
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	16	1	383	2	N	-0-					82
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					82

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					58
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					60
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	550	2	3	9	N	3					63
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					63
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					63

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1138	2	8	9	N	7					211
07	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	1165	2	32	9	N	29	20	1			220
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3	167	1			56
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					66
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1138	2	9	9	N	8					74
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					82

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	186	1	3681	2	N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	168	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	93	1	3231	2	N	-0-					-0-
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	90	1	3112	2	N	14					14
							15	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	322	1	1542	2	N	202	202	1			83
							222	9									
07	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	335	1	1597	2	N	158	227	1			14
							174	9									
08	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	142	1	1383	2	N	101	114	1			1
							111	9									
09	2100	N	1304	-0-	-796	-0-	1304	2			N	-0-					1
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1718	2	N	288	284	1			5
							317	9									
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	324	1	1763	2	N	286	200	1			91
							315	9									

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
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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3271	2	63	9	N	57					57
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3387	2	54	9	N	49	104	1			2
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	2	90	9	N	82					84
09	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-	83	1			1
10	3534	X	2256	-0-	-1278	-0-	2137	2	119	9	N	108	109	1			-0-
11	3570	X	2515	-0-	-1055	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6849	2	15	9	N	14	14	1			5
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7074	2	14	9	N	13	17	1			1
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					1
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6727	2	39	9	N	35	29	1			7
*11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6545	2	34	9	N	31	33	1			5

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

06	3106		3106	-0-	-0-	-0-	196	1	2906	3	Y	4	91	1			104
							4	9									
07	3236		3236	-0-	-0-	-0-	189	1	3039	3	Y	7					111
							8	9									
08	3968		3424	-0-	-544	-0-	157	1	3243	3	Y	22					133
							24	9									
09	3780	#	3636	-0-	-144	-0-	198	1	3412	3	Y	24					157
							26	9									
*10	3689	#	1878	-0-	-1811	-0-	95	1	1769	3	Y	13	96	1			74
							14	9									
11	3300	#	1210	-0-	-2090	-0-	66	1	1136	3	Y	7					81
							8	9									

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

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-

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

06	480 N	444	-0-	-36	-0-	26	1	379	2	N	35							282
						39	9											
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	27	1	374	2	N	57	167	1					172
						63	9											
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	24	1	319	2	N	-0-							172
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	23	1	338	2	N	18							190
						20	9											
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	27	1	285	2	N	-0-							190
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	17	1	262	2	N	28							218
						31	9											

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

06	450 N	434	-0-	-16	-0-	282	1	152	2	N	-0-							88
07	465 N	369	-0-	-96	-0-	223	1	146	2	N	-0-							88
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	385	1	292	2	N	4							92
						4	9											
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	297	1	228	2	N	3	1	8					94
						3	9											
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	208	1	210	2	N	5							99
						6	9											
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	190	1	280	2	N	3	89	1	1	8			12
						3	9											

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

06	150 N	87	-0-	-63	-0-	56	1	31	2	N	-0-							23
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	30	1	19	2	N	1							24
						1	9											
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	59	1	45	2	N	-0-							24
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-							24
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	61	1	61	2	N	-0-							24
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	77	1	114	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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	398	1	216	2	N	-0-					50
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	289	1	190	2	N	-0-					50
08	682	N	382	-0-	-300	-0-	217	1	164	2	N	1	1	8			50
							1	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	440	1	336	2	N	-0-					50
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	318	1	320	2	N	-0-					50
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	418	1	614	2	N	3	3	8			50
							3	9									

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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15					257
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	172	1			85
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					85
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	2	17	9	N	15					100
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7412	2	13	9	N	12					248
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7412	2	31	9	N	28					276
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7487	2	36	9	N	33					309
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7234	2	32	9	N	29	166	1			172
*10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7432	2	17	9	N	15					187
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					187

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	2	Y	2	1	8			143
							2	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	2					145
							2	9									
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					145
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	2					147
							2	9									
*10	527	N	486	-0-	-41	-0-	24	1	459	2	Y	3					150
							3	9									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					150

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
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	24	7	8			47
							26	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	8					60
							9	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					60
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1465	2	Y	3					63
							3	9									
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	77	1	1447	2	Y	5					68
							6	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	94	1	2227	2	Y	8	5	1	8	8	32
							9	9									
07	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	121	1	2630	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
08	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	130	1	2662	2	Y	-0-					32
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	153	1	3129	2	Y	-0-					32
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3285	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	150	1	2842	2	Y	-0-					32

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
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	102	1	2429	2	Y	49	140	1	9	8	91
							54	9									
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	102	1	2217	2	Y	8	2	8			97
							9	9									
*08	2542	N	1663	-0-	-879	-0-	77	1	1585	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
*09	2460	N	1713	-0-	-747	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					97
*10	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	87	1	1650	2	Y	4					101
							4	9									
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	3					104
							3	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	163	1	3872	2	Y	12	1	8			175
							13	9									
07	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	185	1	4032	2	Y	25	3	8			197
							28	9									
08	4898	X	4248	-0-	-650	-0-	198	1	4044	2	Y	5					202
							6	9									
*09	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	191	1	3924	2	Y	18					220
							20	9									
*10	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	208	1	3936	2	Y	7	189	1			38
							8	9									
11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	198	1	3742	2	Y	19					57
							21	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7884	-0-	-1176	-0-	317	1	7532	2	Y	32	30	1	8	8	8
							35	9									
07	9238	X	8250	-0-	-988	-0-	361	1	7850	2	Y	35	32	1	5	8	6
							39	9									
*08	9052	X	8526	-0-	-526	-0-	396	1	8091	2	Y	35	30	1	2	8	9
							39	9									
*09	8670	X	8239	-0-	-431	-0-	381	1	7825	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
*10	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	425	1	8029	2	Y	57	48	1	1	8	22
							63	9									
11	8250	X	8232	-0-	-18	-0-	410	1	7755	2	Y	61	63	1			20
							67	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	4860	X	4676	-0-	-184	-0-	187	1	4454	2	Y	32	25	1	12	8	108
							35	9									
07	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	205	1	4471	2	Y	37	7	8			138
							41	9									
08	5022	X	4429	-0-	-593	-0-	205	1	4196	2	Y	25					163
							28	9									
*09	4860	X	4042	-0-	-818	-0-	187	1	3841	2	Y	13					176
							14	9									
*10	5022	X	3787	-0-	-1235	-0-	190	1	3586	2	Y	10					186
							11	9									
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	189	1	3568	2	Y	14					200
							15	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 12/22/2016 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
06	26640	X	15140	-0-	-11500	-0-	608	1	14453	2	Y	72	97	1	29	8	6
							79	9									
07	23002	X	15037	-0-	-7965	-0-	659	1	14341	2	Y	34	20	1	16	8	4
							37	9									
*08	19840	X	14590	-0-	-5250	-0-	679	1	13883	2	Y	25	18	1	6	8	5
							28	9									
*09	19200	X	13191	-0-	-6009	-0-	612	1	12558	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
*10	17980	X	12798	-0-	-5182	-0-	641	1	12117	2	Y	36	29	1	2	8	14
							40	9									
11	15150	X	11163	-0-	-3987	-0-	559	1	10553	2	Y	46	45	1			15
							51	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	193	1	1536	2	N	7	7	8			99
							8	9									
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	125	1	1499	2	N	1	1	8			99
							1	9									
08	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	125	1	1499	2	N	3	3	8			99
							3	9									
09	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	205	1	1346	2	N	-0-					99
*10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			99
11	1740	X	1383	-0-	-357	-0-	1380	2	3	9	N	3	3	8			99

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					32
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15					47
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6					53
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					63
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					65
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					65

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

06	1620	N	473	-0-	-1147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	677	-0-	-1028	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	375	-0-	-1275	-0-	375	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1837	-0-	-413	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3480 X	2274	-0-	-1206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09	2280 X	2157	-0-	-123	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1749	-0-	-681	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2272	-0-	-611	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2189	-0-	-601	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2006	-0-	-1834	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2346	-0-	-1622	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1293	-0-	-2547	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	514	-0-	-726	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	868	N	160	-0-	-708	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	392	-0-	-958	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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
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-

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
06	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2804	-0-	-736	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1920	-0-	-270	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 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
06	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3094	-0-	94	94	3094	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	2285	-0-	-3295	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	1501	-0-	-3899	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	1806	-0-	-3309	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	697	-0-	-2310	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1377	-0-	-2013	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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 #: 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
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	780	-0-	-1173	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1179	-0-	-711	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	398	-0-	-966	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	682	-0-	-638	-0-	682	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	726	-0-	-731	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6328	-0-	3228	3228	6328	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6472	-0-	3372	6600	6472	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5758	-0-	2758	9358	5758	3			N	-0-					-0-
10	11045	X	1687	-0-	-9358	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3142	-0-	42	165	3142	3			N	-0-					-0-
*11	1003	N	838	-0-	-165	-0-	838	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2487	-0-	-633	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1133	-0-	-397	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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
06	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	495	-0-	-765	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	220	-0-	-1160	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

06	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	752	-0-	-1168	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	781	-0-	-1203	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	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
06	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	1715	-0-	-2395	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
*11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	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
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	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
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-

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
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	1188	-0-	-2982	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 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
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1628	-0-	-532	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

06	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	546	-0-	-1500	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	502	-0-	-578	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	332	-0-	-784	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

06	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	788	-0-	-359	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3394	-0-	-356	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2640	X	2036	-0-	-604	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1952	-0-	-776	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	663	-0-	-1617	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	955	-0-	-1401	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
*11	2740	N	2655	-0-	-85	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 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
06	T. A.		-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					19
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					19
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					19
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19
10	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					19
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					97
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					97
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	N	3					100
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					88
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					88
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					88
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					88
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					88
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					88

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					142
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					142
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					142
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					142
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

06	1676	N	1626	-0-	-50	-0-	1605	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	2139	X	1265	-0-	-874	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	1559	-0-	-511	-0-	1539	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	2139	X	1261	-0-	-878	-0-	1241	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1492	-0-	-128	-0-	1473	2	19	9	Y	17	19	1			11

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	1946	2	25	9	Y	23	20	1			14
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19	20	1			13
08	3379	X	1885	-0-	-1494	-0-	1865	2	20	9	Y	18	19	1			12
09	3270	X	1605	-0-	-1665	-0-	1581	2	24	9	Y	22	20	1			14
10	3379	X	1758	-0-	-1621	-0-	1735	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1605	-0-	-375	-0-	1581	2	24	9	Y	22	24	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

06	2490	N	2060	-0-	-430	-0-	2034	2	26	9	Y	24	20	1			15
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	2063	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2574	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	2108	2	25	9	Y	23	20	1			17
*11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2123	2	24	9	Y	22	25	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	1722	2	23	9	Y	21	18	1			13
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	1730	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1920	X	1704	-0-	-216	-0-	1683	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1734	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	Y	19	21	1			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1316	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1219	2	15	9	Y	14	12	1			10
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	Y	12	14	1			8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	195	2	1	9	Y	1	2	1			1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1348	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1239	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1347	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1138	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1048	2	15	9	Y	14	16	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1177	2	15	9	Y	14	11	1			9
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1190	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1117	2	15	9	Y	14	12	1			10
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12	14	1			8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	110	2	3	9	Y	3	3	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	564	-0-	-306	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5	5	1			4
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	6	6	1			4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	6	5	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2914	N	2061	-0-	-853	-0-	2033	2	28	9	Y	25	22	1			15
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2042	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	2032	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2070	X	2006	-0-	-64	-0-	1982	2	24	9	Y	22	25	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	1364	N	794	-0-	-570	-0-	787	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	775	N	629	-0-	-146	-0-	620	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	649	2	8	9	Y	7	8	1			5

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2016	-0-	-564	-0-	1990	2	26	9	Y	24	25	1			15
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	4030	X	2334	-0-	-1696	-0-	2313	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	3900	X	1755	-0-	-2145	-0-	1731	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	2418	2	24	9	Y	22	19	1			17
11	2250	X	1964	-0-	-286	-0-	1941	2	23	9	Y	21	24	1			14

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	2536	N	2416	-0-	-120	-0-	2384	2	32	9	Y	29	21	1			18
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24	9	Y	22	25	1			15
08	2294	X	2211	-0-	-83	-0-	2186	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2220	X	2101	-0-	-119	-0-	2071	2	30	9	Y	27	25	1			17
10	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1769	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2220	X	1214	-0-	-1006	-0-	1185	2	29	9	Y	26	29	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1374	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1596	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1719	2	15	9	Y	14	15	1			9

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	17	1			12
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	17	1			11
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	2	20	9	Y	18	16	1			13
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	19	1			11

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
06	6041	X	3003	-0-	-3038	-0-	2963	2	40	9	Y	36	32	1			22
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2908	2	31	9	Y	28	31	1			19
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2795	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2806	2	36	9	Y	33	31	1			21
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2824	2	36	9	Y	33	29	1			25
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2630	2	35	9	Y	32	36	1			21

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
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	14	1			11
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1240	N	501	-0-	-739	-0-	486	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1200	N	276	-0-	-924	-0-	258	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1240	N	300	-0-	-940	-0-	282	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	17	1			10

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
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	Y	16	12	1			10
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1395	X	1007	-0-	-388	-0-	993	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1350	X	712	-0-	-638	-0-	695	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1395	X	189	-0-	-1206	-0-	174	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	Y	15	16	1			10

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
06	3000	N	2462	-0-	-538	911	2430	2	32	9	Y	29	25	1			18
07	3000	N	2539	-0-	-461	450	2513	2	26	9	Y	24	26	1			16
08	2960	X	2510	-0-	-450	-0-	2485	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2640	X	2500	-0-	-140	-0-	2471	2	29	9	Y	26	25	1			17
10	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2525	2	30	9	Y	27	24	1			20
11	2460	X	2442	-0-	-18	-0-	2413	2	29	9	Y	26	29	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1778	N	1674	-0-	-104	-0-	1652	2	22	9	Y	20	18	1			12
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	1213	2	20	9	Y	18	17	1			12
*10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1555	2	20	9	Y	18	16	1			14
*11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	Y	18	20	1			12

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
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8	7	1			6
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8	9	1			5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	2551	N	1983	-0-	-568	-0-	1957	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2083	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2310	X	1842	-0-	-468	-0-	1819	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	1843	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1744	-0-	-296	-0-	1720	2	24	9	Y	22	24	1			14

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	589	N	258	-0-	-331	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	222	2	9	9	Y	8	7	1			5
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6	6	1			5
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1216	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1269	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1415	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	17	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
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	713	N	303	-0-	-410	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	287	2	4	9	Y	4	3	1			3
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	4	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
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-

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
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	28	1	901	2	Y	11	41	1			11
							12	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	13	1	995	2	Y	18					29
							20	9									
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	1	1	958	2	Y	13					42
							14	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	41	1			12
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1	1	1165	2	Y	4					16
							4	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	-0-					16

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	8					8
							9	9									
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	Y	2					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	Y	3	10	1			3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					7

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	13	1			10
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	14	1			10
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	16	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	5	1			5
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6	7	1			4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1411	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	Y	16	15	1			10
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1725	2	17	9	Y	15	17	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

06	900	N	820	-0-	-80	-0-	809	2	11	9	Y	10	8	1			6
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	502	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	810	N	464	-0-	-346	-0-	454	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	416	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	340	2	10	9	Y	9	10	1			6

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6	5	1			4
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	6	1			4

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	503	2	7	9	Y	6	7	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			2
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	3	1			3
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	270	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	3	1	258	2	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					2
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	188	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1					2
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					2

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
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1201	2	18	9	Y	16	15	1			10
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2273	2	17	9	Y	15	17	1			10

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	Y	4	4	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	683	2	9	9	Y	8	6	1			5
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	868	N	681	-0-	-187	-0-	673	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	645	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

06	3000	N	2177	-0-	-823	627	2148	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2943	N	2316	-0-	-627	-0-	2293	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2241	2	25	9	Y	23	22	1			15
*10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2261	2	26	9	Y	24	21	1			18
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2190	2	25	9	Y	23	26	1			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

06	3000	N	2218	-0-	-782	391	2189	2	29	9	Y	26	23	1			16
07	2290	N	1899	-0-	-391	-0-	1876	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1878	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2160	X	1836	-0-	-324	-0-	1808	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1683	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	1385	2	26	9	Y	24	27	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1601	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15	17	1			10
08	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1480	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1468	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1829	X	1631	-0-	-198	-0-	1611	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	1576	2	19	9	Y	17	19	1			11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

06	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1140	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1626	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			8
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1334	2	14	9	Y	13	14	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1705	N	1016	-0-	-689	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	856	2	11	9	Y	10	11	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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1230	N	938	-0-	-292	-0-	923	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	699	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	648	2	15	9	Y	14	15	1			9

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	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
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1230	N	485	-0-	-745	-0-	477	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1611	2	6	9	Y	5	6	1			3

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
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	40	1			27
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3339	2	37	9	Y	34	38	1			23
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3032	2	39	9	Y	35	35	1			23
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2941	2	44	9	Y	40	37	1			26
*10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2914	2	43	9	Y	39	35	1			30
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3982	2	43	9	Y	39	44	1			25

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1882	N	1567	-0-	-315	-0-	1547	2	20	9	Y	18	18	1			11
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1594	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1562	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1590	X	1532	-0-	-58	-0-	1513	2	19	9	Y	17	19	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

06	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	1431	2	19	9	Y	17	15	1			11
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	1842	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	Y	16	15	1			10
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1396	2	17	9	Y	15	17	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	14	1			9
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1080	N	742	-0-	-338	-0-	729	2	13	9	Y	12	14	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	558	N	232	-0-	-326	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	575	2	12	9	Y	11	12	1			7

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

06	3000	N	2404	-0-	-596	906	2373	2	31	9	Y	28	25	1			18
07	3000	N	2321	-0-	-679	227	2297	2	24	9	Y	22	25	1			15
08	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	2418	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2171	2	30	9	Y	27	25	1			17
*10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2102	2	29	9	Y	26	23	1			20
*11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2090	2	29	9	Y	26	29	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	14	1			11
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	17	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

06	2686	N	1938	-0-	-748	-0-	1910	2	28	9	Y	25	21	1	2	8	14
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	Y	18	20	1			12
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1205	2	24	9	Y	22	20	1			14
*10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	Y	21	19	1			16
*11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	23	1			13

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1705	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16	18	1			11

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1245	2	15	9	Y	14	15	1			9
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1287	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1118	2	15	9	Y	14	15	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1817	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			10
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	17	1			10

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

06	2672	N	1979	-0-	-693	-0-	1953	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1920	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	1722	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2053	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	11	1			9
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	13	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1617	N	1540	-0-	-77	-0-	1520	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1553	2	18	9	Y	16	18	1			11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8	9	1			6
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	9	1			7
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	Y	10	11	1			6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	857	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2176	N	1689	-0-	-487	-0-	1667	2	22	9	Y	20	19	1			12
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	18	1			11
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	17	1			12
*10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	16	1			14
*11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	20	1			12

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
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			11
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1337	2	18	9	Y	16	15	1			10
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	17	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	Y	14	15	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19	9	Y	17	19	1			11

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	Y	11	12	1			7
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	Y	12	11	1			8
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	11	1			9
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12	13	1			8

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
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1168	2	17	9	Y	15	13	1			9
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			8
08	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1079	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1141	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1085	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1023	2	13	9	Y	12	14	1			8

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
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	Y	15	15	1			9
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1119	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	941	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	Y	14	15	1			9

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1211	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1239	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	2	18	9	Y	16	17	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
06	2207	N	1761	-0-	-446	-0-	1738	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	Y	16	18	1			11
08	2139	X	1765	-0-	-374	-0-	1746	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2070	X	1695	-0-	-375	-0-	1674	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	1655	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1770	X	912	-0-	-858	-0-	891	2	21	9	Y	19	21	1			12

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
06	2975	N	2113	-0-	-862	-0-	2085	2	28	9	Y	25	22	1			16
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	22	9	Y	20	22	1			14
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1525	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1745	2	26	9	Y	24	22	1			15
*10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1744	2	24	9	Y	22	20	1			17
*11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	Y	23	25	1			15

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	13	1			11
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	Y	13	15	1			9
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	2	18	9	Y	16	15	1			10
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1344	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	Y	15	17	1			10

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
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	904	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	2	11	9	Y	10	9	1			6
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9	10	1			6

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
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	217	N	41	-0-	-176	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	Y	25	91	1			25
							28	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1724	2	Y	43					68
							47	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	3	1	1842	2	Y	28					96
							31	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1848	2	32	9	Y	29	95	1			30
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1785	2	Y	29					59
							32	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	40					99
							44	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	16	1			10
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	19	1			11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	28	1	2166	2	Y	11					17
							12	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	3	1	2106	2	Y	7					24
							8	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	24	1			8
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	Y	-0-					8
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1	1	1883	2	Y	-0-					8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	13	1			9
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1173	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1172	2	15	9	Y	14	13	1			9
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1175	2	14	9	Y	13	15	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2025	-0-	-975	216	1999	2	26	9	Y	24	23	1			15
07	2287	N	2071	-0-	-216	-0-	2050	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1868	2	24	9	Y	22	21	1			14
*10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	20	1			17
*11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1960	2	23	9	Y	21	24	1			14

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2657	N	2091	-0-	-566	-0-	2065	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	22	1			13
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25	9	Y	23	21	1			15
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1962	2	24	9	Y	22	20	1			17
*11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	Y	23	25	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
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	13	1			8
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1498	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1			9
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1382	2	14	9	Y	13	15	1			8

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15	16	1			10
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	16	1			11
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	15	1			12
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1218	2	19	9	Y	17	18	1			11

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
06	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2391	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	2163	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	1940	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	1986	2	15	9	Y	14	16	1			9

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
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1281	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1264	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1239	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1188	2	15	9	Y	14	16	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
06	2028	N	1780	-0-	-248	-0-	1757	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	19	1			11
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	18	1			13
*10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1473	2	20	9	Y	18	21	1			12

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
06	2384	N	1912	-0-	-472	-0-	1887	2	25	9	Y	23	20	1			14
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	20	1			12
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1698	2	23	9	Y	21	20	1			13
10	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	1653	2	23	9	Y	21	18	1			16
*11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	23	1			13

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
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	837	N	16	-0-	-821	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	4	1			3
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			3

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8	9	1			5
08	1116	N	802	-0-	-314	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	8	1			6
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9	10	1			6

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	852	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	794	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	792	2	11	9	Y	10	11	1			6
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	8	1			6
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	10	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1172	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1278	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1150	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1113	2	15	9	Y	14	16	1			9

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	630	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7	7	1			4
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	517	2	8	9	Y	7	8	1			4

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
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	566	2	9	9	Y	8	9	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
06	3000	N	2059	-0-	-941	115	2033	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	1936	N	1821	-0-	-115	-0-	1800	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1819	2	24	9	Y	22	21	1			14
*10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1659	2	25	9	Y	23	20	1			17
*11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22	25	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1714	N	1664	-0-	-50	-0-	1643	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	Y	16	17	1			11
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18	17	1			12
*10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	16	1			14
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1481	2	20	9	Y	18	20	1			12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	15	1			10
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	Y	15	14	1			10
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	13	1			11
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	16	1			10

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
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	6	5	1			4
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	Y	5	6	1			3

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
06	1440	N	920	-0-	-520	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	Y	11	9	1			8
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	Y	9	11	1			6

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
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16	15	1			10
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	15	1			9
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1116	2	14	9	N	13	13	1			9
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	2	17	9	N	15	14	1			10
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16	14	1			12
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	N	15	17	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	286	3	62	9	N	56	3	8			141
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	471	3	43	9	N	39	3	8			177
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	538	3	46	9	N	42	2	8			217
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	507	3	37	9	N	34	1	8			250
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	377	3	37	9	N	34	1	8			283
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	322	3	35	9	N	32	1	8			314

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
06	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	97	1	1264	3	N	22					67
							24	9									
07	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	74	1	1011	3	N	18					85
							20	9									
08	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	116	1	1518	3	N	12					97
							13	9									
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	119	1	1578	3	N	1	98	1			-0-
							1	9									
10	1674	X	1437	-0-	-237	-0-	103	1	1334	3	N	-0-					-0-
*11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	368	1	4909	3	N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
06	1320	X	728	-0-	-592	-0-	53	1	675	3	N	-0-					20
07	1395	X	810	-0-	-585	-0-	57	1	753	3	N	-0-					20
08	1395	X	712	-0-	-683	-0-	52	1	660	3	N	-0-					20
09	1350	X	628	-0-	-722	-0-	45	1	583	3	N	-0-					20
10	1240	X	609	-0-	-631	-0-	45	1	564	3	N	-0-					20
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	38	1	503	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	294	1	1164	2	N	10	169	1	1	8	35
							11	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	278	1	1170	2	N	31	1	8			65
							34	9									
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	283	1	984	2	N	3					68
							3	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	316	1	1140	2	N	27	1	8			94
							30	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1296	2	N	16					110
							18	9									
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	400	1	1443	2	N	14					124
							15	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	208	1	1027	2	N	11	1	8			132
							12	9									
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	209	1	1210	2	N	5					137
							6	9									
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	211	1	1098	2	N	7					144
							8	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	236	1	966	2	N	10					154
							11	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	217	1	1265	2	N	10					164
							11	9									
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1212	2	N	5					169
							6	9									

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

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-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
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
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-

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1255	N		1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					74
07	1289	N		1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					74
08	1426	N		1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					74
09	1575	N		1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					74
10	1478	N		1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					74
*11	1373	N		1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N		1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2	5	1			1
07	1147	N		1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					1
08	894	N		894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
09	1800	N		985	-0-	-815	-0-	984	3	1	9	N	1					2
10	1147	N		1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					2
*11	1163	N		1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					4

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

06	1440	N	107	-0-	-1333	-0-	107	3			N	-0-					60
07	1054	N	15	-0-	-1039	-0-	15	3			N	-0-					60
08	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					60
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10518	3	8	9	Y	7	54	1			3
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	3			Y	-0-					3
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	3			Y	-0-					3
09	10380	X	9360	-0-	-1020	-0-	9348	3	12	9	Y	11					14
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11507	3	1	9	Y	1					15
*11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10968	3	21	9	Y	19					34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					110
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					110
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					110
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					110
11	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	N	1599	-0-	-771	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	868	N	471	-0-	-397	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466						N	NO RPT					278
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466						N	NO RPT					278
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466						N	NO RPT					278
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466						N	NO RPT					278
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466						N	NO RPT					278
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466						N	NO RPT					278

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					28
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					28
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	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
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	587	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					1
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					1
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					1
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	472	3	1	9	Y	1					2

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
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-

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
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	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
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-

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
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					1
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	300	3	3	9	N	3					4
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					4
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					4
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	1	5			3
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	241	3	2	9	Y	2					3
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-	2	5			1
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	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
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					7
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	3	13	9	N	12					19
08	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					19
09	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	3			N	-0-					19
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-	9	5			10
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					10

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					4
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					4
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					4
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-	2	5			2
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	Y	3	19	1			1
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5					6
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					6
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	3	7	9	Y	6					12

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					8
07	2542	N	2172	-0-	-370	-0-	2157	3	15	9	N	14					22
08	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	2190	3			N	-0-					22
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					22
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-	10	5			12
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2050	3			N	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					7
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	3	15	9	N	14					21
08	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					21
09	2550	N	1416	-0-	-1134	-0-	1416	3			N	-0-					21
10	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-	5	5			16
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					16

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					5
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	3	13	9	Y	12					17
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					17
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					17
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-	8	5			9
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					9

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	N	1					2
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					2
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	1	5			1
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					8
07	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2533	3	17	9	Y	15					23
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2373	3			Y	-0-					23
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					23
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	3			Y	-0-	11	5			12
*11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					12

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
06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	4119	3	3	9	Y	3	22	1			1
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					1
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	Y	5					6
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					6
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4544	3	9	9	Y	8					14

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
06	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					1
07	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					1
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					1

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
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					83
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			Y	-0-					83
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			Y	-0-					83
09	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	3			Y	-0-					83
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-	13	5			70
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					70

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2261	3	2	9	Y	2	14	1			1
07	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	3			Y	-0-					1
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3					4
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	Y	1					5
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2880	3	4	9	Y	4					9

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1784	3	2	9	Y	2	10	1			1
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	3			Y	-0-					1
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1767	3	2	9	Y	2					3
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3			Y	-0-					3
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1763	3	3	9	Y	3					6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					3
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5					8
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					8
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					8
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	4	5			4
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2924	3	2	9	Y	2	15	1			1
07	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	3			Y	-0-					1
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2857	3	3	9	Y	3					4
10	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	2778	3	6	9	Y	5					9

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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					8
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2359	3	17	9	N	15					23
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					23
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					23
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-	10	5			13
11	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			N	-0-					13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

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
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	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
06	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			Y	-0-					1
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			Y	-0-					1
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					1
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1

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
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	3			Y	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			Y	-0-					1
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					1
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					1
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1

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
06	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					1
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	109	3	1	9	Y	1					2
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					2
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-	2	5			-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

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
06	96	N	5	-0-	-91	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	11	1			1
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					1
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	3	3	9	Y	3					4
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					4
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	Y	4					8

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	3	3	9	Y	3	16	1			1
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			Y	-0-					1
08	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			Y	-0-					1
09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2830	3	3	9	Y	3					4
10	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	2729	3	6	9	Y	5					9

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
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1	7	1			1
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			Y	-0-					1
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			Y	-0-					1
09	1230	N	972	-0-	-258	-0-	971	3	1	9	Y	1					2
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					2
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1047	3	1	9	Y	1					3

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
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
06	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
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-

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
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-

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
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					8
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					24
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					24
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					24
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-	11	5			13
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					5
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	N	10					15
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					15
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					15
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-	7	5			8
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					8

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					4
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1248	3	9	9	N	8					12
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	3			N	-0-					12
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					12
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	7	5			5
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					5

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	392	2	2	9	N	2					30
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					33
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					38
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3					41
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	931	2	N	-0-					41

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-

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
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-

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
06	357	X	152	-0-	-205	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	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
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					1
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					1
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					1
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	28	1	598	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					69
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					69
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	2			N	-0-					8
07	1798	X	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					8
08	1426	X	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-					8
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					8
10	1085	X	796	-0-	-289	-0-	796	2			N	-0-					8
11	1050	X	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					45
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					45
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					45
09	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					45
10	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					45
*11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					8
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					8
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					8
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					8
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					8
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	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
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					97
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					97
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					97
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					97
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					97
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			Y	-0-					48
07	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			Y	-0-					48
08	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			Y	-0-					48
09	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2387	2			Y	-0-					48
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					48
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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-

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
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					82
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					82
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					82
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					82
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					82
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	138	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	129	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	105	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	112	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

06	3270	X	1670	-0-	-1600	-0-	102	1	1568	2	Y	-0-					3
07	3379	X	1114	-0-	-2265	-0-	71	1	1043	2	Y	-0-					3
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2991	2	Y	-0-					3
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					3
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	122	1	1860	2	Y	30					33
							33	9									
11	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	140	1	2136	2	Y	-0-					33

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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	102	1	1549	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	2	Y	-0-					5
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	168	1	2484	2	Y	-0-					5
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-					5
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	125	1	2041	2	Y	-0-					5
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	2031	2	Y	-0-					5
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	159	1	2419	2	Y	-0-					5

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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-					18
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					18
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	-0-					18
09	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	75	1	1225	2	Y	-0-					18
10	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-					18

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	61	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					17
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-					17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					17
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					17
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					17
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					17

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
06	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	132	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2429	-0-	-113	-0-	154	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	105	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	119	1	1943	2	Y	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	122	1	1858	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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	106	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	122	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1344	-0-	-576	-0-	83	1	1261	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					7
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					7
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	819	2	Y	-0-					7
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					7
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					7
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	780	-0-	-1350	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					3
07	2201	X	1106	-0-	-1095	-0-	70	1	1036	2	Y	-0-					3
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					3
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2795	2	Y	-0-					3
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
*11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	119	1	1812	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	103	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	104	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	89	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					12
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					12
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	Y	-0-					12
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-					12
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	29					41
							32	9									
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	135	1	2059	2	Y	-0-					41

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	179	1	2751	2	Y	-0-					32
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	-0-					32
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	164	1	2513	2	Y	-0-					32
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	-0-					32
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	89					121
							98	9									
*11	3000	N	3016	-0-	16	16	186	1	2830	2	Y	-0-					121

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					1
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	67	1	1103	2	Y	-0-					1
10	1240	N	834	-0-	-406	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					1
11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	53	1	811	2	Y	-0-					1

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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					13
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					13
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					13
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	55	1	896	2	Y	-0-					13
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					13
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					13

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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					3
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	-0-					3
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					3
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					3
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	Y	-0-					3
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95	1	1445	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					5
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					5
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					5
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					5
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					5
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					5

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
06	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					1
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	60	1	915	2	Y	-0-					1
09	1080	N	685	-0-	-395	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					1
10	1054	N	767	-0-	-287	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					1
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					1

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
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					2
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					2
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	175	1	2685	2	Y	-0-					2
09	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	166	1	2530	2	Y	30					32
							33	9									
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					32

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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					11
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					11
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2457	2	Y	-0-					11
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	2	Y	-0-					11
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	2380	2	Y	-0-					11
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	162	1	2467	2	Y	-0-					11

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
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	209	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	185	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	184	1	2828	2	Y	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	143	1	2349	2	Y	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3159	-0-	159	159	193	1	2966	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3012	-0-	-88	71	191	1	2821	2	Y	-0-					6
08	2624	N	2553	-0-	-71	-0-	156	1	2397	2	Y	-0-					6
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2187	2	Y	-0-					6
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	170	1	2586	2	Y	30					36
							33	9									
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					36

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	297	1	3410	3	Y	1					80
							1	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	314	1	3545	3	Y	7					87
							8	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	271	1	2641	3	Y	7					94
							8	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	322	1	3306	3	Y	2	77	1			19
							2	9									
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	330	1	3548	3	Y	17					36
							19	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					36

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

06	330	N	212	-0-	-118	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	29	1	486	3	Y	6					30
							7	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	7	20	1			17
							8	9									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	506	3	6	9	Y	5					22
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	379	3	4	9	Y	4	21	1			5
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	409	3	4	9	Y	4					9
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					9

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	3	Y	10					54
							11	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	10	1	2599	3	Y	13	37	1			30
							14	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2584	3	11	9	Y	10					40
09	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2182	3	14	9	Y	13	39	1			14
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2544	3	9	9	Y	8					22
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					22

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	3	Y	7					28
							8	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2284	3	Y	8	19	1			17
							9	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	3	8	9	Y	7					24
09	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2191	3	6	9	Y	5	23	1			6
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2246	3	4	9	Y	4					10
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					6
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					9
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	2					11
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	Y	2					13
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	10	1			5
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	170	1	2827	3	Y	19					44
							21	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	11	1	3063	3	Y	12	39	1			17
							13	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	3	15	9	Y	14					31
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2890	3	9	9	Y	8					39
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2943	3	6	9	Y	5	32	1			12
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	3	Y	3					7
							3	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	7	1	1886	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	3	2	9	Y	2					5
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	3	4	9	Y	4					9
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	Y	2	7	1			4
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	Y	10					24
							11	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	9	1	2311	3	Y	7	22	1			9
							8	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	3	9	9	Y	8					17
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	3	8	9	Y	7					24
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	3	3	9	Y	3	19	1			8
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					8

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2925	3	15	9	Y	14					41
07	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2841	3	19	9	Y	17					58
08	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2625	3	11	9	Y	10					68
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2626	3	18	9	Y	16					84
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2670	3	12	9	Y	11	65	1			30
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1284	-0-	-1086	-0-	73	1	1205	3	Y	5					13
							6	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1798	N	1108	-0-	-690	-0-	1104	3	4	9	Y	4					9
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	972	3	9	9	Y	8					17
10	1209	N	768	-0-	-441	-0-	764	3	4	9	Y	4	14	1			7
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	11					65
							12	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	14	44	1			35
							15	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10					45
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	3	13	9	Y	12	44	1			13
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	3	8	9	Y	7					20
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	896	3	17	9	N	15					195
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	163	1			32
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					32
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					32
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					32
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					32

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
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2186	3	Y	6					33
							7	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	9	1	2482	3	Y	8	22	1			19
							9	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2276	3	6	9	Y	5					24
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	Y	5	24	1			5
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	3	3	9	Y	3					8
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					61
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3					64
08	1023	N	696	-0-	-327	-0-	695	3	1	9	N	1					65
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2124	3	59	9	N	54					119
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					119
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					119

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
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2687	3	4	9	Y	4	12	1			5
07	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2621	3	4	9	Y	4					9
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2950	3	4	9	Y	4					13
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2766	3	7	9	Y	6	12	1			7
10	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	2728	3	32	9	Y	29					36
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					28
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					28
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					28
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					28
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					28
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

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
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	5	1	1338	3	Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	3	14	9	Y	13					13
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1291	3	8	9	Y	7					20
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	Y	5					13
							6	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2104	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4					9
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	3	7	9	Y	6					15
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	12	1			6
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	225	1	3735	3	Y	5					35
							6	9									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	14	1	3871	3	Y	7	24	1			18
							8	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	3	6	9	Y	5					23
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3729	3	6	9	Y	5	22	1			6
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	Y	3					9
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	245	1	1900	3	Y	-0-					20
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	-0-					20
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	271	1	2310	3	Y	-0-					20
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	268	1	2156	3	Y	1					21
							1	9									
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	290	1	2029	3	Y	2					23
							2	9									
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	1535	3			N	-0-					172
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	3	14	9	N	13					185
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					197
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					197
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			N	-0-					197
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					197

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
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2467	3	Y	1					3
							1	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	234	1	1692	3	Y	1					4
							1	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	1					5
							1	9									
09	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	124	1	1528	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	124	1	1498	3	Y	10					13
							11	9									
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	161	1	2677	3	Y	21					48
							23	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	11	1	2880	3	Y	13	43	1			18
							14	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2933	3	18	9	Y	16					34
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18					52
*10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2879	3	11	9	Y	10	42	1			20
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	87	1	1454	3	Y	7					16
							8	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	3	6	9	Y	5					11
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	3	7	9	Y	6					17
10	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1365	3	3	9	Y	3	14	1			6
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	99	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	3	Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1931	3	7	9	Y	6					33
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	3	4	9	Y	4					37
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	19	1			22
09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1612	3	20	9	Y	18	17	1			23
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	3	18	9	Y	16					39
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	6180	X	5605	-0-	-575	-0-	1159	1	4435	3	N	10					204
							11	9									
07	6231	X	5533	-0-	-698	-0-	1261	1	4236	3	N	33	185	1			52
							36	9									
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	1329	1	4122	3	N	27					79
							30	9									
09	5610	X	5371	-0-	-239	-0-	1290	1	4048	3	N	30					109
							33	9									
10	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	1241	1	3870	3	N	35					144
							39	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					144

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
06	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	133	1	2217	3	Y	9					20
							10	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	9	1	2489	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2527	3	7	9	Y	6					14
09	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2329	3	21	9	Y	19					33
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2424	3	12	9	Y	11	27	1			17
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					135
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					135
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			Y	-0-					135
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					135
10	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			Y	-0-					135
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					135

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
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					170
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					170
08	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			Y	-0-					170
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					170
10	1488	N	575	-0-	-913	-0-	575	2			Y	-0-					170
11	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	2			Y	-0-					170

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
06	4306	X	3382	-0-	-924	-0-	3378	2	4	9	Y	4					12
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2					14
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3378	2	19	9	Y	17					31
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2876	2	11	9	Y	10					41
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	Y	1					42
*11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					42

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
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	Y	2					8
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2					10
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	Y	10					20
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					25
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					26
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					26

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					8
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	Y	2					10
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	Y	11					21
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6					27
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	Y	1					28
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	257	176	1			181
07	1114	N	434	-0-	-680	-0-	163	2	271	9	Y	246	176	1			251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	336	1			150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	166	1			200
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	209	175	1			234
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	179	1			254

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1874	-0-	-1126	810	1850	2	24	9	Y	22	24	1			14
07	3100	N	2329	-0-	-771	39	2310	2	19	9	Y	17	19	1			12
08	2991	X	2952	-0-	-39	-0-	2932	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2866	2	22	9	Y	20	19	1			13
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	22	9	Y	20	18	1			15
*11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	Y	20	22	1			13

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	1302	N	569	-0-	-733	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	515	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	1			6
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	9	1			5

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
06	2925	N	2017	-0-	-908	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	1			15
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19	21	1			13
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2075	2	24	9	Y	22	21	1			14
*10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1740	2	24	9	Y	22	19	1			17
*11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1713	2	23	9	Y	21	24	1			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2072	2	28	9	Y	25	16	1			15
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	136	2	22	9	Y	20	22	1			13
08	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1600	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2228	2	25	9	Y	23	21	1			15
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1			17
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1700	2	25	9	Y	23	25	1			15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2671	N	2214	-0-	-457	-0-	2185	2	29	9	Y	26	21	1			16
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2040	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1663	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1763	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2130	X	1729	-0-	-401	-0-	1703	2	26	9	Y	24	27	1			15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2065	N	1428	-0-	-637	-0-	1410	2	18	9	Y	16	18	1			10
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14	15	1			9
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2256	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1920	X	1706	-0-	-214	-0-	1688	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	1833	2	18	9	Y	16	14	1			12
*11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15	17	1			10

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2195	-0-	-805	442	2166	2	29	9	Y	26	24	1			16
07	2789	N	2347	-0-	-442	-0-	2324	2	23	9	Y	21	23	1			14
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2307	2	25	9	Y	23	22	1			15
*10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24	21	1			18
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	Y	23	26	1			15

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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					135
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10					145
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	221	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	2	12	9	Y	11					79
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	217	2	4	9	Y	4					83
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	78	2	4	9	Y	4					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	133	1			71
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22					93
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1181	2	35	9	N	32					125
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1987	2	36	9	N	33					158
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45					203
*11	3000	N	3286	-0-	286	286	3245	2	41	9	N	37	147	1			93

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 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
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					161
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					161
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					161
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					161
10	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	2			N	-0-					161
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					161

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
06	1380	X	133	-0-	-1247	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	421	-0-	-757	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

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
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					110
07	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					110
08	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	3			N	-0-					110
09	900	N	152	-0-	-748	-0-	152	3			N	-0-					110
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					110
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					110

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
06	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					272
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	N	9					281
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	3	11	9	N	10					291
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	3	11	9	N	10					301
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	3	35	9	N	32					333
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	175	1			160

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					81
07	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	2			N	-0-					81
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					81
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					81
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					81
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					101
07	2697	N	2491	-0-	-206	-0-	2473	2	18	9	N	16					117
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	N	12					129
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2415	2	9	9	N	8					137
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					145
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					163

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					160
07	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	1166	2	7	9	N	6					166
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	N	9					175
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					180
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					181
11	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1042	2			N	-0-					181

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3084	2	180	9	N	164					219
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	3135	2	23	9	N	21	175	1			65
08	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3622	2	18	9	N	16					81
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3238	2	10	9	N	9					90
10	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3138	2	24	9	N	22					112
11	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	2902	2	9	9	N	8					120

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		425	-0-	425	916	425	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		465	-0-	465	1381	465	2			Y	-0-					53
10	1837	N	456	-0-	-1381	-0-	456	2			Y	-0-					53
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	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
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	Y	60					177
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	1811	2			Y	-0-					177
08	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3332	1521	2			Y	-0-					177
09	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4992	1660	2			Y	-0-					177
10	3000	N	1681	-0-	-1319	3673	1642	2	39	9	Y	35					212
*11	3000	N	1169	-0-	-1831	1842	1169	2			Y	-0-					212

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					239
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	Y	12	181	1			70
08	DLQ G-10		1859	-0-	1859	4085	1859	2			Y	-0-					70
09	DLQ G-10		2029	-0-	2029	6114	2029	2			Y	-0-					70
10	3000	N	2045	-0-	-955	5159	2006	2	39	9	Y	35					105
*11	3000	N	1429	-0-	-1571	3588	1429	2			Y	-0-					105

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

06	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3758	2	173	9	Y	157	172	1			72
07	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	3619	2	9	9	Y	8					80
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	6872	3241	2	3	9	Y	3					83
09	DLQ G-10		3550	-0-	3550	10422	3550	2			Y	-0-					83
10	13931	X	3509	-0-	-10422	-0-	3461	2	48	9	Y	44					127
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					127

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

06	11940	X	10650	-0-	-1290	-0-	510	1	10053	2	N	79	171	1			60
							87	9									
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	527	1	10552	2	N	89					149
							98	9									
08	11966	X	11212	-0-	-754	-0-	527	1	10533	2	N	138	190	1			97
							152	9									
09	11400	X	10615	-0-	-785	-0-	510	1	10031	2	N	67					164
							74	9									
10	11625	X	10614	-0-	-1011	-0-	527	1	9880	2	N	188	192	1			160
							207	9									
11	10860	X	10459	-0-	-401	-0-	510	1	9839	2	N	100	188	1			72
							110	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					58
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

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-

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					38
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					38
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					38
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					38
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					38
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2813	-0-	-187	1087	2806	2	7	9	N	6					120
07	3100	N	2705	-0-	-395	692	2705	2			N	-0-					120
08	2377	X	1685	-0-	-692	-0-	1685	2			N	-0-					120
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					120
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					120
*11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					120

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4994	2	20	9	N	18					135
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3180	2	8	9	N	7					142
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					142
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					142
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					142
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					142

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	257	1	222	3	N	-0-					13
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	3	N	-0-					13
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	266	1	239	3	N	-0-					13
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	256	1	211	3	N	-0-					13
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	254	1	79	3	N	-0-					13
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	243	1	38	3	N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	1212	3	N	11					115
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	160 4	1 9	1424	3	N	4					119
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	N	-0-					119
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	160 18	1 9	1292	3	N	16					135
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	144 18	1 9	2359	3	N	16	146	1			5
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	124 11	1 9	1063	3	N	10					15

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78 176	1 9	999	3	N	160	175	1			84
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80 182	1 9	1057	3	N	165					249
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82 174	1 9	1051	3	N	158	344	1			63
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79 167	1 9	1027	3	N	152					215
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	84 151	1 9	1051	3	N	137	187	1			165
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83 171	1 9	1079	3	N	155	170	1			150

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	563 70	1 9	4257	3	N	64	168	1			8
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	563 10	1 9	4280	3	N	9					17
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	553 23	1 9	4000	3	N	21					38
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	492 54	1 9	3371	3	N	49					87
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	474 28	1 9	2939	3	N	25					112
11	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	129 12	1 9	772	3	N	11	121	1			2

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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 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
06	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	3	N	-0-					-0-
10	961	N	570	-0-	-391	-0-	41	1	529	3	N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

06	6990	X	5623	-0-	-1367	-0-	528	1	5071	3	N	22					97
							24	9									
07	7161	X	5694	-0-	-1467	-0-	526	1	5148	3	N	18					115
							20	9									
08	6851	X	5237	-0-	-1614	-0-	507	1	4715	3	N	14					129
							15	9									
09	6450	X	5250	-0-	-1200	-0-	495	1	4709	3	N	42	159	1			12
							46	9									
10	6665	X	4922	-0-	-1743	-0-	490	1	4423	3	N	8					20
							9	9									
11	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	421	1	3727	3	N	7					27
							8	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	176	1	341	3	N	-0-					27
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	187	1	445	3	N	-0-					27
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	171	1	279	3	N	-0-					27
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	176	1	278	3	N	-0-					27
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	169	1	265	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

06	12990	X	9630	-0-	-3360	-0-	800	1	8767	3	N	57	75	1			147
							63	9									
07	13423	X	8553	-0-	-4870	-0-	717	1	7819	3	N	15					162
							17	9									
08	13423	X	8648	-0-	-4775	-0-	739	1	7863	3	N	42	184	1			20
							46	9									
09	11520	X	8340	-0-	-3180	-0-	704	1	7595	3	N	37					57
							41	9									
10	10881	X	8788	-0-	-2093	-0-	756	1	7988	3	N	40					97
							44	9									
11	9630	X	8203	-0-	-1427	-0-	691	1	7459	3	N	48					145
							53	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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	3	N	-0-					57
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1361	3	N	-0-					57
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	104	1	1394	3	N	-0-					57
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	96	1	1310	3	N	-0-					57
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	3	N	-0-					57
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	3	N	-0-					57

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	15	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	2					30
							2	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	2					32
							2	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	3	N	-0-					32
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	1					33
							1	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	3	N	-0-					33
11	1110	N	764	-0-	-346	-0-	53	1	711	3	N	-0-					33

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	78	1	1043	3	N	2					7
							2	9									
07	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	74	1	1032	3	N	-0-					7
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	78	1	1036	3	N	1					8
							1	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	3	N	2					10
							2	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-					10
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	71	1	982	3	N	5					15
							6	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					10
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					10
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					10
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					10
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	8	1	105	3	N	-0-					10
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	161	1	2097	3	N	17	106	1			-0-
							19	9									
07	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	149	1	2004	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2138	-0-	-590	-0-	152	1	1986	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	144	1	1902	3	N	12					12
							13	9									
10	2728	X	1679	-0-	-1049	-0-	120	1	1542	3	N	15					27
							17	9									
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	157	1	2095	3	N	11					38
							12	9									

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
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	3	N	-0-					20
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	140	1	1916	3	N	2					22
							2	9									
08	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	111	1	1458	3	N	-0-					22
09	1980	N	947	-0-	-1033	-0-	66	1	881	3	N	-0-					22
10	2046	N	1051	-0-	-995	-0-	75	1	976	3	N	-0-					22
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	3	N	-0-					22

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	178	1	2517	3	N	-0-					43
07	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	190	1	2765	3	N	-0-					43
08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	182	1	2554	3	N	-0-					43
09	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	170	1	2441	3	N	-0-					43
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	162	1	2255	3	N	-0-					43
11	2850	X	2406	-0-	-444	-0-	155	1	2245	3	N	5					48
							6	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	157	1	98	3	N	-0-					-0-
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	160	1	73	3	N	-0-					-0-
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	158	1	42	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	169	1	257	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	173	1	241	3	N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	163	1	179	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	166	1	205	3	N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	174	1	243	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	168	1	236	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	170	1	189	3	N	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	163	1	170	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 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
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	259	1	263	3	N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	270	1	302	3	N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	267	1	254	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	261	1	276	3	N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	266	1	239	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	257	1	235	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	328	1	2490	3	N	3					3
							3	9									
07	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	347	1	2743	3	N	5					8
							6	9									
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	363	1	2878	3	N	7					15
							8	9									
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	329	1	2604	3	N	2					17
							2	9									
10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	328	1	2374	3	N	3					20
							3	9									
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	289	1	1975	3	N	-0-					20

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	384	1	3068	3	N	37					72
							41	9									
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	421	1	3610	3	N	10					82
							11	9									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	3228	3	N	15					97
							17	9									
09	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	361	1	2806	3	N	44	84	1			57
							48	9									
10	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	345	1	2449	3	N	16					73
							18	9									
11	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	370	1	3012	3	N	19					92
							21	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2706	X	1358	-0-	-1348	-0-	93	1	1237	3	N	25					33
							28	9									
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	N	5					38
							6	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	3	N	-0-					38
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	3	N	9					47
							10	9									
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	70	1	918	3	N	15					62
							17	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	97	1	1318	3	N	13					75
							14	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	298	3	N	-0-					12
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	6					18
							7	9									
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	47	1	658	3	N	9					27
							10	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	1					28
							1	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	N	9					37
							10	9									
11	690	N	191	-0-	-499	-0-	10	1	181	3	N	-0-					37

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 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
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	289	1	1827	3	N	8	93	1			57
							9	9									
07	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	293	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	289	1	1755	3	N	42					110
							46	9									
09	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	264	1	1521	3	N	21	88	1			43
							23	9									
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	270	1	1484	3	N	19					62
							21	9									
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	302	1	2039	3	N	6					68
							7	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	3	N	12					30
							13	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	3	N	5					35
							6	9									
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	105	1	1391	3	N	15					50
							17	9									
09	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	74	1	988	3	N	44	94	1			-0-
							48	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 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
06	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	288	1	1842	3	N	17	94	1			-0-
							19	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	290	1	1807	3	N	12					12
							13	9									
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	311	1	2193	3	N	11					23
							12	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	343	1	2481	3	N	5					28
							6	9									
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	349	1	2718	3	N	9					37
							10	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

06	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	272	1	1564	3	N	33	186	1			7
							36	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	291	1	1815	3	N	25					32
							28	9									
08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	297	1	1834	3	N	25					57
							28	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	283	1	1738	3	N	13					70
							14	9									
10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	293	1	1752	3	N	19					89
							21	9									
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	307	1	2066	3	N	26					115
							29	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					87
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					87
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2			Y	-0-					87
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					87
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					87
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
06	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					105
07	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					105
08	0	W	6240	-0-	6240	6240	6240	2			N	-0-					105
09	0	W	6366	-0-	6366	12606	6366	2			N	-0-					105
10	19017	X	6411	-0-	-12606	-0-	6411	2			N	-0-					105
11	6900	X	6090	-0-	-810	-0-	6090	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
06	7170	X	6648	-0-	-522	-0-	6648	2			N	-0-					200
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	7212	2	29	9	N	26	184	1			42
08	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6662	2	48	9	N	44					86
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	6251	2			N	-0-					86
10	7254	X	6431	-0-	-823	-0-	6328	2	103	9	N	94					180
11	7020	X	6244	-0-	-776	-0-	6188	2	56	9	N	51	153	1	1	8	77

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
06	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	8217	2	118	9	N	107	189	1			110
07	9765	X	8495	-0-	-1270	-0-	8434	2	61	9	N	55					165
08	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9987	2	87	9	N	79					244
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9438	2	48	9	N	44	189	1			99
10	9765	X	9443	-0-	-322	-0-	9385	2	58	9	N	53					152
11	9750	X	8302	-0-	-1448	-0-	8269	3	33	9	N	30					182

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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		22	-0-	22	22	8	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		106	-0-	106	128	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	106	2	Y	96	96	1			74
							106	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	Y	21					95
							23	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	10	1	16	2	Y	18					18
							20	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	13					31
							14	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	801	1	1793	2	Y	9	29	1			7
							10	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	379	1	835	2	Y	3					10
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	260	1	441	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1800	N	188	-0-	-1612	-0-	69	1	115	2	Y	4					7
							4	9									
10	1209	N	876	-0-	-333	-0-	307	1	565	2	Y	4					11
							4	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-391	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	483	1	1069	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	354	1	777	2	Y	3					10
							3	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	399	1	691	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	723	1	1201	2	Y	4					7
							4	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	503	1	945	2	Y	4					11
							4	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

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
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					2
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	895 10	1 9	2007	2	Y	9	7	1			7
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	639 3	1 9	1427	2	Y	3					10
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	662 7	1 9	1166	2	Y	6	13	1			3
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	891 4	1 9	1481	2	Y	4					7
10	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	495 4	1 9	931	2	Y	4					11
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	508 10	1 9	1126	2	Y	9	7	1			7
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	521 3	1 9	1158	2	Y	3					10
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	473 7	1 9	825	2	Y	6	13	1			3
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	659 4	1 9	1095	2	Y	4					7
10	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	505 4	1 9	950	2	Y	4					11
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2710	X	-0-	-0-	-2710	-0-					Y	15					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					2
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7	7	1			5
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	107	1	215	2	Y	3					8
							3	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	234	1	394	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	79	2	Y	3					6
							3	9									
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	1	4	9	Y	4					10
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					10

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					35

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
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					67
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					67
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					67

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	1			-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					139
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					139
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					139

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 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
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	1007	-0-	1007	1007	974	2	33	9	N	30					30
11	14B2	EXT	15116	-0-	15116	16123	14951	2	165	9	N	150					180

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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					70
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					70
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					70
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 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
06	14B2	EXT	4293	-0-	4293	4293	4263	2	30	9	N	27					27
07	14B	DENY	4623	-0-	4623	8916	4573	2	50	9	N	45					72
08	14B	DENY	14107	-0-	14107	23023	13991	2	116	9	N	105					177
09	14B	DENY	11850	-0-	11850	34873	11761	2	89	9	N	81	185	1			73
10	14B	DENY	10914	-0-	10914	45787	10839	2	75	9	N	68					141
11	14B	DENY	9624	-0-	9624	55411	9552	2	72	9	N	65					206

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	N	3					75
07	4092	X	2853	-0-	-1239	-0-	2847	2	6	9	N	5					80
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2898	2	4	9	N	4					84
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2676	2	6	9	N	5					89
10	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	2655	2	4	9	N	4					93
11	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3					96

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2361	2	61	9	N	55	58	1			101
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2442	2	63	9	N	57					158
08	0	W	2533	-0-	2533	2533	2474	2	59	9	N	54					212
09	400	N	2372	-0-	1972	4505	2316	2	56	9	N	51	44	1			219
10	3100	N	2623	-0-	-477	4028	2577	2	46	9	N	42					261
*11	3000	N	2263	-0-	-737	3291	2218	2	45	9	N	41	32	1			270

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5509	2	119	9	N	108	135	1			114
07	6076	X	5813	-0-	-263	-0-	5697	2	116	9	N	105					219
08	0	W	5883	-0-	5883	5883	5774	2	109	9	N	99					318
09	0	W	5517	-0-	5517	11400	5403	2	114	9	N	104	103	1			319
10	0	W	6122	-0-	6122	17522	6012	2	110	9	N	100					419
*11	22800	X	5278	-0-	-17522	-0-	5177	2	101	9	N	92	74	1			437

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					117
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1108	-0-	-1892	4995	1108	2			Y	-0-					45
07	3100	N	922	-0-	-2178	2817	893	2	29	9	Y	26	50	1			21
08	3100	N	960	-0-	-2140	677	957	2	3	9	Y	3					24
09	1746	N	1069	-0-	-677	-0-	1040	2	29	9	Y	26					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2029	-0-	2029	14775	2029	2			Y	-0-					65
07	16072	X	1297	-0-	-14775	-0-	1256	2	41	9	Y	37	71	1			31
08	2139	X	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	Y	1					32
09	2160	X	1474	-0-	-686	-0-	1440	2	34	9	Y	31					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	208	-0-	-2792	6299	208	2			Y	-0-					24
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	3199					Y	-0-					24
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	99					Y	-0-					24
09	99	N	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					74
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					74
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					74
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3524	-0-	524	524	3344	3	180	9	N	164					192
07	3202	X	2678	-0-	-524	-0-	2677	3	1	9	N	1	126	1			67
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					67
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					67
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					67
*11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					67

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
06	2520	X	1904	-0-	-616	-0-	1873	3	31	9	N	28					189
07	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-	158	1			31
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2986	3	61	9	N	55					86
09	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	2023	3			N	-0-					86
10	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	1358	3	81	9	N	74	134	1			26
11	2940	X	1346	-0-	-1594	-0-	1346	3			N	-0-					26

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
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					97
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					97
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					97
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					97
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8			97
11	600	N	245	-0-	-355	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			97

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
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	367	2	4	9	N	4					107
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					111
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					111
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					111
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					111
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					120

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
06	1890	N	1129	-0-	-761	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	631	-0-	-1291	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	3	8			152
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					152
09	2400	N	1505	-0-	-895	-0-	1505	2			N	-0-					152
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2366	2	19	9	N	17					169
11	2400	X	1480	-0-	-920	-0-	1471	2	9	9	N	8					177

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					26
07	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	73	1	1505	2	N	-0-					26
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					26
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					26
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	93	1	1466	2	N	-0-					26
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					26

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
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	274	2	141	9	N	128	132	1			17
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					17
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					17
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					17
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					17

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
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	180	1	1480	2	N	-0-					17
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	186	1	1647	2	N	-0-					17
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	186	1	1646	2	N	-0-					17
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	12	5	8			24
							13	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	186	1	1734	2	N	-0-					24
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	180	1	1638	2	N	-0-					24

TOLAR, JOE 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	-0-					64
07	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					64
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					64
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	N	-0-					64
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1624	2	N	-0-					64

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
06	274	X	161	-0-	-113	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					14
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					14
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					14
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	2					23
							2	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					23
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3185	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	223	1	3038	2	N	4	4	8			23
							4	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	238	1	3120	2	N	30					53
							33	9									
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	232	1	3025	2	N	-0-					53

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1955	2	N	31					102
							34	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					102
08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					102
09	2070	N	1419	-0-	-651	-0-	66	1	1353	2	N	-0-					102
10	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	87	1	1370	2	N	-0-					102
11	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	89	1	1466	2	N	-0-					102

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	N	-0-					123
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	443	2	N	-0-					123
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-					123
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-					123
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	51	1	408	2	N	-0-					123
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	52	1	367	2	N	-0-					123

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					148
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	184	1	2455	2	N	-0-					148
08	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	182	1	2265	2	N	-0-					148
09	2760	N	2215	-0-	-545	-0-	177	1	2038	2	N	-0-					148
10	2635	N	1906	-0-	-729	-0-	155	1	1751	2	N	-0-					148
11	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	150	1	1784	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	177	1	1512	2	N	-0-					59
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	189	1	1525	2	N	1	1	8			59
							1	9									
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	208	1	1839	2	N	4	4	8			59
							4	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	199	1	1537	2	N	-0-					59
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	181	1	1730	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	207	1	1731	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	2	N	-0-					14
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					14
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					17
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					17
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					17
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					17
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

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
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					167
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4005	2	45	9	N	41	176	1			32
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					32
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3147	2	6	9	N	5	5	8			32
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					32
11	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	2			N	-0-					32

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

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
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	61	79	1			51
							67	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	962	2	N	10	3	8			58
							11	9									
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	86	1	852	2	N	4	4	8			58
							4	9									
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	68	1	824	2	N	6	6	8			58
							7	9									
10	1085	N	612	-0-	-473	-0-	49	1	563	2	N	-0-					58
11	900	N	433	-0-	-467	-0-	41	1	392	2	N	-0-					58

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

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
06	2850	X	2231	-0-	-619	-0-	143	1	2002	2	N	78	96	1			18
							86	9									
07	2945	X	1768	-0-	-1177	-0-	165	1	1595	2	N	7					25
							8	9									
08	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	193	1	1911	2	N	-0-					25
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	202	1	2438	2	N	10	10	8			25
							11	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	199	1	2289	2	N	-0-					25
11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	171	1	1613	2	N	-0-					25

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90 32	1 9	2082	2	N	29	41	1			32
07	2418	N	1826	-0-	-592	-0-	84	1	1742	2	N	-0-					32
08	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	84 19	1 9	1722	2	N	17					49
09	2190	N	1358	-0-	-832	-0-	63 2	1 9	1293	2	N	2					51
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	87 4	1 9	1364	2	N	4					55
11	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	84	1	1384	2	N	-0-					55

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	303 13	1 9	2598	2	N	12					109
07	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	272 11	1 9	2188	2	N	10					119
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	379 36	1 9	3348	2	N	33	1	8			151
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	346 23	1 9	2670	2	N	21	138	1	5	8	29
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	343 19	1 9	3282	2	N	17					46
11	3630	X	2571	-0-	-1059	-0-	274 12	1 9	2285	2	N	11					57

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					25
07	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					25
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					25
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	378	1	4772	2	N	6					95
							7	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	403	1	4250	2	N	83	157	1	3	8	18
							91	9									
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	7	7	8			18
							8	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	390	1	4385	2	N	37	37	8			18
							41	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	403	1	2925	2	N	-0-					18
11	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	352	1	1789	2	N	-0-					18

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					76
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					76
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					76
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					76
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					1
09	990	X	625	-0-	-365	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					1
10	1085	X	494	-0-	-591	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					1
11	1860	X	743	-0-	-1117	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	828	-0-	-42	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					3
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	93	77	1			19
							102	9									
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					19
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	2	Y	-0-					19
10	1178	X	801	-0-	-377	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					19
11	1860	X	772	-0-	-1088	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					15
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	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
06	2061	X	963	-0-	-1098	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	257	-0-	-270	-0-	11	1	239	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	527	X	186	-0-	-341	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					1
09	960	X	246	-0-	-714	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					1
10	992	X	260	-0-	-732	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					1
11	960	X	252	-0-	-708	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					1

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
06	3000	N	6876	-0-	3876	6478	285	1	6567	2	N	22	132	1			102
							24	9									
07	3100	N	5792	-0-	2692	9170	268	1	5523	2	N	1	1	8			102
							1	9									
08	14471	X	5301	-0-	-9170	-0-	246	1	5037	2	N	16	1	8			117
							18	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	171	1	3504	2	N	8	5	8			120
							9	9									
10	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	228	1	3587	2	N	1					121
							1	9									
11	4890	X	4028	-0-	-862	-0-	231	1	3797	2	N	-0-					121

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
06	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	64	1	1476	2	N	-0-					115
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	125	1	2577	2	N	-0-					115
08	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	127	1	2607	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	2730	X	1898	-0-	-832	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					115
10	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	107	1	1694	2	N	-0-					115
11	2640	X	1647	-0-	-993	-0-	94	1	1553	2	N	-0-					115

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
06	690	N	112	-0-	-578	-0-	12	1	100	2	N	-0-					47
07	682	N	145	-0-	-537	-0-	16	1	129	2	N	-0-					47
08	558	N	39	-0-	-519	-0-	4	1	35	2	N	-0-					47
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	2	N	-0-					47
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					47
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	376	2	N	-0-					47

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	660	-0-	-690	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					110
07	1054	X	726	-0-	-328	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					110
08	1054	X	625	-0-	-429	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					110
09	690	X	317	-0-	-373	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					110
10	713	X	261	-0-	-452	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					110
11	690	X	259	-0-	-431	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					110

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					118
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	211	1	3036	2	N	-0-					118
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	209	1	2947	2	N	-0-					118
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	197	1	2695	2	N	-0-					118
10	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	196	1	2560	2	N	-0-					118
11	3540	X	2641	-0-	-899	-0-	188	1	2453	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1216	-0-	-974	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					47
07	2263	X	1573	-0-	-690	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					47
08	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	100	1	1259	2	N	-0-					47
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	2	N	42	61	1			28
							46	9									
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	114	1	2089	2	N	21					49
							23	9									
*11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	N	-0-					49

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	222	-0-	-528	-0-	20	1	202	2	N	-0-					30
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					30
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					30
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	2	N	-0-					30
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	N	-0-					30
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3889	-0-	-1631	-0-	655	1	3101	2	N	121	134	1			25
							133	9									
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	1253	1	7050	2	N	-0-					25
08	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	906	1	5303	2	N	-0-					25
09	6480	X	4319	-0-	-2161	-0-	997	1	3322	2	N	-0-					25
10	8308	X	6089	-0-	-2219	-0-	1004	1	5085	2	N	-0-					25
11	8040	X	4181	-0-	-3859	-0-	750	1	3431	2	N	-0-					25

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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	-0-					50
07	1178	N	800	-0-	-378	-0-	89	1	710	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	139	1	1198	2	N	-0-					50
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	903	2	N	5	5	8			50
							6	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	126	1	1007	2	N	-0-					50
11	1290	N	486	-0-	-804	-0-	60	1	426	2	N	-0-					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	7560	X	7083	-0-	-477	-0-	770	1	6194	2	Y	108	100	1			63
							119	9									
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	815	1	6479	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	793	1	6860	2	Y	-0-					63
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	787	1	6440	2	Y	11	11	8			63
							12	9									
10	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	779	1	6234	2	Y	-0-					63
11	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	795	1	5641	2	Y	-0-					63

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
06	13530	X	11787	-0-	-1743	-0-	518	1	11175	2	N	85	187	1			99
							94	9									
07	13981	X	12210	-0-	-1771	-0-	548	1	11575	2	N	79	52	1			126
							87	9									
08	13237	X	10824	-0-	-2413	-0-	483	1	10258	2	N	75	162	1	2	8	37
							83	9									
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	539	1	12075	2	N	78	11	8			104
							86	9									
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	601	1	12735	2	N	67					171
							74	9									
*11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	565	1	11775	2	N	80	188	1			63
							88	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
06	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	110	1	1104	2	N	-0-					25
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	98	1	1087	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	85	1	899	2	N	5	5	8			25
							6	9									
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	93	1	1007	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	99	1	1009	2	N	-0-					25

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					93
*07	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1239	2	47	9	N	43					136
*08	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	1045	2	3	9	N	3					139
*09	1260	N	921	-0-	-339	-0-	907	2	14	9	N	13	89	1			63
10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	921	2	1	9	N	1					64
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					64

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					13
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
10	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					13
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
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
06	1560	X	889	-0-	-671	-0-	1	1	888	2	N	-0-					142
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	2	N	-0-					142
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	2	N	-0-					142
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1650	2	N	-0-					142
10	1922	N	813	-0-	-1109	-0-	813	2			N	-0-					142
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	713	2	N	-0-					142

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
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	N	-0-					144
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	8	1	45	2	N	-0-					144
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	11	1	42	2	N	-0-					144
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					144
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					144
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	4	7			14
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					22
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1926	2	23	9	N	21					43
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	2	28	9	N	25					68

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
06	0	W	84494	-0-	84494	1513541	83709	2	785	9	N	714	552	1			254
07	1593773	X	80232	-0-	-1513541	-0-	79559	2	673	9	N	612	714	1			152
08	89869	X	73294	-0-	-16575	-0-	72648	2	646	9	N	587	564	1			175
09	91080	X	66711	-0-	-24369	-0-	12062	1	54102	2	N	497	557	1			115
							547	9									
10	94116	X	64527	-0-	-29589	-0-	10144	1	54030	2	N	321	192	1			244
							353	9									
11	84480	X	NO RPT	-0-	-84480	-0-					N	NO RPT					244

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
06	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	3332	1	59493	2	N	526	558	1			147
							579	9									
07	80817	X	61289	-0-	-19528	-0-	3463	1	57325	2	N	455	374	1			228
							501	9									
08	71486	X	58060	-0-	-13426	-0-	3404	1	54127	2	N	481	379	1			330
							529	9									
09	69180	X	54201	-0-	-14979	-0-	3340	1	50373	2	N	444	557	1			217
							488	9									
10	69719	X	54422	-0-	-15297	-0-	3453	1	50445	2	N	476	373	1			320
							524	9									
11	63390	X	51077	-0-	-12313	-0-	3360	1	47183	2	N	485	548	1			257
							534	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
06	112260	X	96420	-0-	-15840	-0-	2217	1	93474	2	N	663	702	1			225
							729	9									
07	116002	X	94313	-0-	-21689	-0-	2364	1	91334	2	N	559	562	1			222
							615	9									
08	116002	X	87699	-0-	-28303	-0-	2377	1	84719	2	N	548	549	1			221
							603	9									
09	112260	X	81712	-0-	-30548	-0-	4902	1	76188	2	N	565	558	1			228
							622	9									
10	116002	X	79030	-0-	-36972	-0-	5159	1	73279	2	N	538	565	1			201
							592	9									
11	96420	X	NO RPT	-0-	-96420	-0-					N	NO RPT					201

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
06	145080	X	130110	-0-	-14970	-0-	2979	1	125611	2	N	1382	1431	1			135
							1520	9									
07	149916	X	122662	-0-	-27254	-0-	3061	1	118288	2	N	1194	1269	1			60
							1313	9									
08	149916	X	109131	-0-	-40785	-0-	2946	1	105008	2	N	1070	922	1			208
							1177	9									
09	145080	X	102428	-0-	-42652	-0-	2828	1	98571	2	N	935	920	1			223
							1029	9									
10	149916	X	100424	-0-	-49492	-0-	2845	1	96466	2	N	1012	939	1			296
							1113	9									
11	130110	X	92693	-0-	-37417	-0-	2895	1	88712	2	N	987	1120	1			163
							1086	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	99	1	392	2	N	-0-					71
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	110	1	464	2	N	-0-					71
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	115	1	399	2	N	-0-					71
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	94	1	340	2	N	-0-					71
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	91	1	300	2	N	-0-					71
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	82	1	296	2	N	14					85
							15	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	536	1	4938	2	N	34	1	8			180
							37	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	540	1	5278	2	N	24	145	1	2	8	57
							26	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	538	1	5080	2	N	11					68
							12	9									
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	537	1	4982	2	N	28	1	8			95
							31	9									
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	536	1	4921	2	N	18	1	8			112
							20	9									
*11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	537	1	4967	2	N	28	1	8			139
							31	9									

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	369	1	1461	2	N	4					94
							4	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	2	N	2	1	8			95
							2	9									
08	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	343	1	1195	2	N	2					97
							2	9									
09	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	352	1	1268	2	N	5					102
							6	9									
10	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	368	1	1208	2	N	3					105
							3	9									
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	464	1	1674	2	N	7					112
							8	9									

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
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					114
07	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					114
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					114
09	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					114
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					114
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					114

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					2
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1101	3	10	9	Y	9					11
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	3	2	9	Y	2					13
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					13
10	1116	N	316	-0-	-800	-0-	309	3	7	9	Y	6	17	1			2
11	1380	N	241	-0-	-1139	-0-	238	3	3	9	Y	3					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

06	480	N	253	-0-	-227	-0-	227	2	26	9	Y	24	74	1			5
07	899	N	563	-0-	-336	-0-	546	2	17	9	Y	15					20
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	Y	35					55
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	808	2	33	9	Y	30	80	1			5
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	Y	30					35
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	804	2	19	9	Y	17					52

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	2	48	9	Y	44					57
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	2	34	9	Y	31	79	1			9
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2969	2	91	9	Y	83	80	1			12
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3088	2	58	9	Y	53					65
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	76	1			8
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3818	2	88	9	Y	80	80	1			8

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-					17
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1978	2	N	-0-					17
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	77	1	2489	2	N	-0-					17
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2452	2	N	-0-					17
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	2	N	-0-					17
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	73	1	2526	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	-0-					182
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	-0-					182
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	54	1	1739	2	N	-0-					182
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-					182
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-					182
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

06	1590	N	963	-0-	-627	-0-	27	1	936	2	N	-0-					19
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	777	2	N	-0-					19
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					19
09	960	N	581	-0-	-379	-0-	17	1	564	2	N	-0-					19
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					19
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

06	2070	X	200	-0-	-1870	-0-	200	2			Y	-0-					12
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	834	2	61	9	Y	55					67
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22					89
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1987	2	187	9	Y	170	132	1			127
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1877	2	101	9	Y	92	128	1			91
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1710	2	113	9	Y	103	137	1			57

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	-0-					51
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	103	1	3729	2	N	-0-					51
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	2	N	-0-					51
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	100	1	3421	2	N	-0-					51
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	2	N	-0-					51
*11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	2	N	-0-					51

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

06	630	N	590	-0-	-40	-0-	16	1	574	2	N	-0-					110
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	65					175
							72	9									
08	3100	N	3739	-0-	639	639	112	1	3626	2	N	1	166	1			10
							1	9									
09	3000	N	3191	-0-	191	830	91	1	3100	2	N	-0-					10
10	3100	N	2767	-0-	-333	497	78	1	2689	2	N	-0-					10
*11	2391	X	1894	-0-	-497	-0-	50	1	1743	2	N	92					102
							101	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	56	1	1959	2	N	-0-					75
07	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	50	1	1789	2	N	48					123
							53	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	2	N	39					162
							43	9									
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	51	1	1744	2	N	-0-	151	1			11
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	56	1	1933	2	N	78					89
							86	9									
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1838	2	N	-0-					89

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	25	1	861	2	N	-0-					137
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					137
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					137
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					137
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	32	1	1106	2	N	-0-					137
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					137

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

06	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	29	1	1015	2	N	-0-					52
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-					52
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	N	-0-					52
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	N	-0-					52
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	2	N	-0-					52
*11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			Y	-0-					1
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					1
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1493	2	74	9	Y	67					68
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					68
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	87	1	3028	2	N	92					158
							101	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	63	1	2282	2	N	67					225
							74	9									
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2585	2	N	3	172	1			56
							3	9									
09	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	68	1	2321	2	N	-0-					56
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	76	1	2638	2	N	27					83
							30	9									
11	3210	X	2546	-0-	-664	-0-	69	1	2398	2	N	72					155
							79	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	N	58					142
							64	9									
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	20	1	738	2	N	-0-					142
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	49	1	1577	2	N	-0-					142
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	20	1	677	2	N	-0-					142
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	41	164	1			19
							45	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1531	-0-	-539	-0-	1531	2			Y	-0-					3
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20					23
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	Y	8					31
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1619	2	69	9	Y	63	47	1			47
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1638	2	36	9	Y	33	47	1			33
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	2	42	9	Y	38	50	1			21

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
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	N	135					153
							149	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					153
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					153
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	32	1	1078	2	N	-0-					153
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					153
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					153

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					63
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	N	-0-					63
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					63
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	69					132
							76	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					132
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	17	1	583	2	N	-0-					132

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
06	4740	X	2427	-0-	-2313	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	1896	-0-	-3002	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	1792	-0-	-3106	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	1654	-0-	-2726	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1820	-0-	-2613	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	797	-0-	-1633	-0-	797	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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	N	-0-					17
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	N	-0-					17
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	N	75					92
							83	9									
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	14	1	490	2	N	-0-					92
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	N	-0-					92
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	18	1	629	2	N	-0-					92

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5710	2	64	9	Y	58					75
07	6479	X	5700	-0-	-779	-0-	5656	2	44	9	Y	40	103	1			12
08	6293	X	5707	-0-	-586	-0-	5588	2	119	9	Y	108	105	1			15
09	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	5342	2	77	9	Y	70					85
10	5952	X	5484	-0-	-468	-0-	5458	2	26	9	Y	24	99	1			10
11	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	5165	2	116	9	Y	105	105	1			10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5645	2	30	9	Y	27	82	1			6
07	6417	X	5469	-0-	-948	-0-	5451	2	18	9	Y	16					22
08	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	5470	2	30	9	Y	27					49
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5673	2	36	9	Y	33	77	1			5
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	5688	2	37	9	Y	34					39
11	5670	X	5463	-0-	-207	-0-	5442	2	21	9	Y	19					58

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

06	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

06	2447	X	1374	-0-	-1073	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	X	279	-0-	-682	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	69	-0-	-1311	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1066	-0-	-980	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	825	-0-	-2265	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	880	-0-	-2313	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	608	-0-	-2482	-0-	608	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2613	-0-	-957	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2365	-0-	-1045	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3290	-0-	-550	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3618	-0-	-1435	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3609	-0-	-1251	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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
06	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	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
06	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	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
06	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	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
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1074	-0-	-1356	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	833	-0-	-1327	-0-	833	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3945	-0-	-915	-0-	3945	2			Y	-0-					2
07	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	4065	2			Y	-0-					2
08	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			Y	-0-					2
09	5130	X	3644	-0-	-1486	-0-	3644	2			Y	-0-					2
10	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4202	2			Y	-0-					2
11	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			Y	-0-					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3267	-0-	-1953	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3086	-0-	-2308	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3227	-0-	-1392	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2330	-0-	-370	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

06	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1451	-0-	-1999	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	761	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2746	-0-	-943	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

06	2130	N	1580	-0-	-550	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1416	-0-	-909	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	959	-0-	-631	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

06	810	X	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	775	X	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	775	X	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	750	X	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	713	X	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	X	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

06	5520	X	3566	-0-	-1954	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4506	-0-	-1198	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

06	3630	X	2976	-0-	-654	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	341	-0-	-1429	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	860	-0-	-969	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	752	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
06	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2436	-0-	-714	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	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
06	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1339	-0-	-1575	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1633	-0-	-878	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1374	-0-	-1056	-0-	1374	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
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	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
06	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	828	-0-	-1182	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	685	-0-	-965	-0-	685	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

06	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3514	-0-	-1016	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3947	-0-	-517	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

06	5700	X	4459	-0-	-1241	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4479	-0-	-1411	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	4518	-0-	-1372	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

06	3960	X	1778	-0-	-2182	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2867	-0-	-1225	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2219	-0-	-1021	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1380	-0-	-2040	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

06	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

06	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

06	3000	N	3442	-0-	442	442	3442	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3018	-0-	-82	360	3018	3			N	-0-					-0-
08	3050	N	2690	-0-	-360	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1696	-0-	-1244	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1177	-0-	-293	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	998	-0-	-472	-0-	998	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2537	-0-	-1453	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
*11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

06	4380	X	3277	-0-	-1103	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					33
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					33
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	2	N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					33
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	6	1	205	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1589	-0-	-1471	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

06	2910	X	1947	-0-	-963	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1833	-0-	-182	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1926	-0-	-984	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

06	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4087	-0-	-323	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4293	-0-	-2558	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4316	-0-	-2254	-0-	4316	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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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
06	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3740	-0-	-610	-0-	3740	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
06	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2685	-0-	-1717	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3647	-0-	-755	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2823	-0-	-1437	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	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
06	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	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
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-	-919	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3055	-0-	-485	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1523	-0-	-1027	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4807	-0-	-233	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	939	-0-	-501	-0-	26	1	913	2	N	-0-					27
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	6	1	234	2	N	-0-					27
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	N	-0-					27
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	77	1	2607	2	N	-0-					27
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	74	1	2547	2	N	-0-					27
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	71	1	2457	2	N	-0-					27

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
*11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	4769	-0-	-1711	-0-	4712	3	57	9	Y	52					117
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4938	3	58	9	Y	53	97	1			73
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5645	3	118	9	Y	107	94	1			86
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6366	3	77	9	Y	70	90	1			66
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6334	3	63	9	Y	57	94	1			29
*11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4920	3	41	9	Y	37					66

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2168	-0-	-1342	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
*11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	4975	3	42	9	Y	38					85
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5072	3	50	9	Y	45	71	1			59
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5356	3	88	9	Y	80	75	1			64
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5326	3	42	9	Y	38	66	1			36
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5656	3	39	9	Y	35	53	1			18
*11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5835	3	43	9	Y	39					57

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2425	3	4	9	Y	4					9
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	3	6	9	Y	5	7	1			4
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3467	3	18	9	Y	16	10	1			8
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2504	3	19	9	Y	17					25

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3129	3	8	9	Y	7					13
07	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	1776	3	2	9	Y	2	11	1			4
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2657	3	24	9	Y	22	8	1			18
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2908	3	20	9	Y	18	19	1			17
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	3	23	9	Y	21	27	1			11
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3204	3	30	9	Y	27					38

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					19
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					19
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	3	Y	-0-					11
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	9	1	2522	3	Y	-0-					11
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					11
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					11
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					11
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

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		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

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

06	1740	N	238	-0-	-1502	-0-	133	1	105	3	Y	-0-					122
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	24	3	Y	2					124
							2	9									
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	115	1	2	9	Y	2					126
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	128	1	1	9	Y	1	103	1			24
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	135	1	28	3	Y	3					27
							3	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3130	2	28	9	N	25					153
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	2	70	9	N	64	158	1			59
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3239	2	50	9	N	45					104
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3285	2	55	9	N	50					154
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3221	2	39	9	N	35					189
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3173	2	36	9	N	33					222

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	76	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	115	39	2			Y	-0-					-0-
10	153	N	38	-0-	-115	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	5235	-0-	-1095	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6073	-0-	-257	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					14
07	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2600	3	83	9	Y	75					89
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2681	3	19	9	Y	17					106
09	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			Y	-0-					106
10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2485	3	50	9	Y	45	137	1			14
11	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	2233	3	29	9	Y	26					40

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	53	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3025	-0-	25	78	3025	3			N	-0-					-0-
10	3178	X	3100	-0-	-78	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	29	-0-	-2521	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	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
06	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4869	-0-	1769	2109	4869	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4524	-0-	1524	3633	4524	3			N	-0-					-0-
10	8102	X	4469	-0-	-3633	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
06	1410	X	1173	-0-	-237	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

06	2610 N	2333	-0-	-277	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2610 N	2391	-0-	-219	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	615	-0-	-1815	-0-	615	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

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-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	240	X	105	-0-	-135	-0-	3	1	99	2	N	3	187	1			160
							3	9									
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	116	1	3824	2	N	-0-					160
08	7843	X	1506	-0-	-6337	-0-	44	1	1462	2	N	-0-					160
09	7590	X	6881	-0-	-709	-0-	203	1	6674	2	N	4					164
							4	9									
10	3937	X	711	-0-	-3226	-0-	21	1	681	2	N	8					172
							9	9									
*11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	286	1	9396	2	N	55					227
							61	9									

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	488	-0-	-622	-0-	205	1	283	3	Y	-0-					123
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	215	1	376	3	Y	3					126
							3	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	192	1	106	3	Y	-0-					126
09	480	N	182	-0-	-298	-0-	180	1	2	9	Y	2					128
10	589	N	176	-0-	-413	-0-	173	1	3	9	Y	3					131
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					131

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4477	3	6	9	Y	5					14
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4425	3	6	9	Y	5					19
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4271	3	4	9	Y	4					23
09	4200	X	1593	-0-	-2607	-0-	1587	3	6	9	Y	5					28
10	4340	X	992	-0-	-3348	-0-	988	3	4	9	Y	4	22	1			10
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	5940	X	4145	-0-	-1795	-0-	455	1	3655	3	Y	32					168
							35	9									
07	6386	X	2781	-0-	-3605	-0-	448	1	2313	3	Y	18					186
							20	9									
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	514	1	5757	3	Y	55					241
							61	9									
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	536	1	5794	3	Y	55	173	1			123
							61	9									
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	557	1	5893	3	Y	55					178
							61	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					178

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
06	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6522	3	64	9	Y	58	165	1			66
07	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	6550	3	62	9	Y	56					122
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7558	3	64	9	Y	58					180
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6901	3	83	9	Y	75	162	1			93
*10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	3	68	9	Y	62					155
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					155

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
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	3	39	9	N	35					177
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3074	3	14	9	N	13					190
08	2573	X	1725	-0-	-848	-0-	1725	3			N	-0-					190
09	2490	X	1408	-0-	-1082	-0-	1406	3	2	9	N	2	165	1			27
10	2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	1300	3			N	-0-					27
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					27

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5284	-0-	-26	-0-	5203	3	81	9	Y	74					247
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5367	3	64	9	Y	58					305
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5268	3	61	9	Y	55	156	1			204
09	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4640	3	36	9	Y	33	159	1			78
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5170	3	58	9	Y	53					131
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					131

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
06	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3706	3	15	9	N	14					96
07	3906	X	3009	-0-	-897	-0-	2981	3	28	9	N	25					121
08	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3793	3	18	9	N	16					137
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3638	3	17	9	N	15					152
10	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3655	3	23	9	N	21					173
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					173

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	248	3	19	9	Y	17					50
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	Y	20					70
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	217	3	14	9	Y	13					83
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	192	3	22	9	Y	20					103
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	186	3	15	9	Y	14	80	1			37
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					37

C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-	495	2			N	-0-					44
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					52
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2448	2	17	9	N	15					67
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2894	2	43	9	N	39					106
10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			N	-0-					106
11	1500	N	625	-0-	-875	-0-	625	2			N	-0-					106

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4					281
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7					288
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					294
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					301
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					307
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					312

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2166	2	30	9	N	27	78	1			38
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2369	2	30	9	N	27					65
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2203	2	33	9	N	30					95
09	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	1896	2	19	9	N	17	77	1			35
*10	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	1982	2	26	9	N	24					59
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					59

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
06	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	2633	3	64	9	N	58					287
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3427	3	57	9	N	52	172	1			167
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3847	3	153	9	N	139	179	1			127
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3184	3	173	9	N	157					284
10	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3103	3	63	9	N	57					341
11	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	3271	3	264	9	N	240	357	1			224

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	72	1	2363	2	N	18					119
							20	9									
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	88	1	2894	2	N	31					150
							34	9									
08	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	75	1	2457	2	N	11					161
							12	9									
09	3240	X	2000	-0-	-1240	-0-	58	1	1931	2	N	10					171
							11	9									
10	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	59	1	1923	2	N	9					180
							10	9									
11	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	72	1	2337	2	N	22					202
							24	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					155
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					160
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	518	2	22	9	N	20					180
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10					190
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					200
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					200

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

06	19710	X	11152	-0-	-8558	-0-	10429	2	723	9	N	657	612	1			143
07	20367	X	11440	-0-	-8927	-0-	10710	2	730	9	N	664	654	1			153
08	20367	X	7975	-0-	-12392	-0-	7579	2	396	9	N	360	415	1			98
09	19710	X	7201	-0-	-12509	-0-	7067	2	134	9	N	122					220
10	20367	X	4040	-0-	-16327	-0-	3956	2	84	9	N	76	181	1			115
11	11160	X	4204	-0-	-6956	-0-	4092	2	112	9	N	102					217

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	13950	2	272	9	N	247	206	1			180
07	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	36674	2	286	9	N	260	184	1			256
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12444	2	229	9	N	208	369	1			95
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11737	2	239	9	N	217	193	1			119
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11993	2	211	9	N	192	191	1			120
*11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11120	2	218	9	N	198	184	1			134

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	727	2	24	9	N	22					207
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	180	1			40
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	737	2	19	9	N	17					57
09	750 N	613	-0-	-137	-0-	590	2	23	9	N	21					78
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	716	2	22	9	N	20					98
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	726	2	26	9	N	24					122

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					38
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	39	1			7
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	864	2	37	9	N	34					41
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	836	2	40	9	N	36	36	1			41
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	717	2	36	9	N	33					74
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					105

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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-

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
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-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	N	43					159
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1980	2	55	9	N	50	92	1			117
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2016	2	90	9	N	82					199
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	1950	2	94	9	N	85	85	1			199
10	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	1672	2	88	9	N	80					279
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2162	2	89	9	N	81					360

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

06	3000	N	3402	-0-	402	402	3246	2	156	9	N	142	123	1			28
07	3100	N	3006	-0-	-94	308	2758	2	248	9	N	225	200	1			53
08	3100	N	2837	-0-	-263	45	2570	2	267	9	N	243					296
09	2757	X	2712	-0-	-45	-0-	2470	2	242	9	N	220	240	1			276
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2525	2	237	9	N	215	99	1			392
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2319	2	220	9	N	200	84	1			508

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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	14B DENY	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

06	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	389	1	2997	2	N	-0-					25
07	3875 X	3262	-0-	-613	-0-	371	1	2887	2	N	4	1	8			28
						4	9									
08	4061 X	2879	-0-	-1182	-0-	434	1	2445	2	N	-0-					28
09	3930 X	2331	-0-	-1599	-0-	408	1	1919	2	N	4	4	8			28
						4	9									
10	4061 X	2573	-0-	-1488	-0-	432	1	2141	2	N	-0-					28
11	3390 X	2508	-0-	-882	-0-	420	1	2088	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					105
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					105
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	52	1	653	2	N	-0-					105
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	3	98	1			10
						3	9									
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					10
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	34	1	595	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

06	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	270	1	2112	2	Y	11					88
							12	9									
07	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	290	1	2127	2	Y	12					100
							13	9									
08	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	310	1	2383	2	Y	11	1	8			110
							12	9									
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	300	1	2132	2	Y	16	5	8			121
							18	9									
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	304	1	2365	2	Y	15					136
							17	9									
*11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	300	1	2447	2	Y	27	144	1			19
							30	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

06	218	X	79	-0-	-139	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					21
07	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					21
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	159	1	1755	2	N	-0-					21
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	158	1	1663	2	N	-0-					21
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	152	1	1642	2	N	-0-					21
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	157	1	1612	2	N	-0-					21

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

06	3930	X	2798	-0-	-1132	-0-	411	1	2372	2	Y	14					72
							15	9									
07	4061	X	2756	-0-	-1305	-0-	380	1	2368	2	Y	7					79
							8	9									
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	434	1	2836	2	Y	33	2	8			110
							36	9									
09	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	413	1	2471	2	Y	11	11	8			110
							12	9									
10	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	354	1	2440	2	Y	-0-					110
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	403	1	2314	2	Y	18					128
							20	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

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	483	-0-	483	483	46	1	437	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	836	-0-	836	1319	89	1	747	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					25
08	1085	X	538	-0-	-547	-0-	538	2			Y	-0-					25
09	1740	X	55	-0-	-1685	-0-	55	2			Y	-0-					25
10	1798	X	271	-0-	-1527	-0-	96	2	175	9	Y	159	165	1			19
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		62	-0-	62	122	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	432	1	3466	2	N	54					189
							59	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	446	1	4017	2	N	76	188	1			77
							84	9									
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	446	1	4364	2	N	92					169
							101	9									
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	432	1	4138	2	N	71	178	1			62
							78	9									
10	2542	X	542	-0-	-2000	-0-	446	2	96	9	N	87					149
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					149

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

06	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2228	-0-	-202	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

06	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1338	-0-	-1212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

06	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	128	1	4316	2	Y	-0-					70
07	5084	X	4209	-0-	-875	-0-	121	1	4088	2	Y	-0-					70
08	5084	X	4126	-0-	-958	-0-	116	1	4010	2	Y	-0-					70
09	4920	X	3692	-0-	-1228	-0-	105	1	3587	2	Y	-0-					70
10	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	117	1	4041	2	Y	-0-					70
*11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	154	1	5218	2	Y	110	165	1			15
							121	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	124	1	4142	2	N	-0-					73
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	121	1	4054	2	N	-0-					73
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	126	1	4247	2	N	-0-					73
09	4260	X	3998	-0-	-262	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					73
10	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	121	1	4059	2	N	-0-					73
11	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	108	1	3658	2	N	-0-					73

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3
07	1953	X	1065	-0-	-888	-0-	1051	3	14	9	Y	13					16
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1755	3	3	9	Y	3					19
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					19
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1615	3	10	9	Y	9	25	1			3
11	1710	X	1493	-0-	-217	-0-	1489	3	4	9	Y	4					7

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					13
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	206	2	43	9	Y	39					52
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					52
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					52
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			Y	-0-					52

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	53	-0-	-1477	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	38	-0-	-1605	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	58	-0-	-992	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

06	5022	X	1058	-0-	-3964	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

06	2400	X	980	-0-	-1420	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1511	-0-	-597	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
*11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4168	-0-	-420	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

06	3000	N	3471	-0-	471	4352	3471	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	448	-0-	-2652	1700	448	3			N	-0-					-0-
08	2931	X	1231	-0-	-1700	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1012	-0-	-1148	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	213	-0-	-2019	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					33
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					33
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	6	1	209	2	N	-0-					33
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	9					42
							10	9									
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	176	2	N	5					47
							6	9									
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					99
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					99
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					99
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					99
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					99
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

06	1590	N	941	-0-	-649	-0-	941	3			N	-0-					17
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					17
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	746	3	14	9	N	13					30
09	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					30
10	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	3			N	-0-					30
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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. -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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	810 X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					184
07	837 X	295	-0-	-542	-0-	295	2			N	-0-					184
08	837 X	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					184
09	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					184
10	310 X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					184
11	600 X	120	-0-	-480	-0-	120	2			N	-0-					184

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	176	1	2303	3	N	1	121	1			60
							1	9									
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	177	1	2399	3	N	-0-					60
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	182	1	2374	3	N	19					79
							21	9									
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	172	1	2282	3	N	35					114
							39	9									
10	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	170	1	2194	3	N	16					130
							18	9									
11	2490	X	1633	-0-	-857	-0-	113	1	1509	3	N	10					140
							11	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

06	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	104	1	1379	3	N	16	73	1			115
							18	9									
07	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	70	1	959	3	N	44	159	1			-0-
							48	9									
08	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	100	-0-	-2120	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	64	1	874	3	N	463	333	1			130
							509	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

06	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					145
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4541	2	113	9	N	103	186	1			62
08	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3665	2	43	9	N	39					101
09	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3739	2	84	9	N	76	172	1			5
10	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	3766	2	259	9	N	235					240
11	4500	X	3616	-0-	-884	-0-	3577	2	39	9	N	35	183	1			92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			Y	-0-					135
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	Y	10					145
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	600	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	913	2	12	9	Y	11					79
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4					83
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4					87

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2271	2	33	9	N	30					202
07	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	1930	2	47	9	N	43					245
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30	160	1			115
09	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	2056	2	33	9	N	30					145
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2679	2	39	9	N	35					180
*11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2754	2	41	9	N	37					217

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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	874	2	23	9	N	21					157
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					174
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	175	1			26
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					43
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	888	2	19	9	N	17					60
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					70

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					36
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					36
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					36
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					36
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					36

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	106	1	1758	3	N	72	177	1			162
							79	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	7	1	1831	3	N	63	168	1			57
							69	9									
08	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1777	3	78	9	N	71					128
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1659	3	73	9	N	66					194
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1631	3	66	9	N	60	174	1			80
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					80

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	729	2	24	9	N	22					110
07	806	X	774	-0-	-32	-0-	39	1	710	2	N	23					133
							25	9									
08	837	X	736	-0-	-101	-0-	48	1	658	2	N	27					160
							30	9									
09	810	X	770	-0-	-40	-0-	170	1	578	2	N	20					180
							22	9									
10	837	X	710	-0-	-127	-0-	143	1	543	2	N	22	177	1			25
							24	9									
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	2	46	9	N	42	191	1			43
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5615	2	96	9	N	87					130
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5782	2	99	9	N	90					220
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5706	2	89	9	N	81	187	1			114
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5983	2	97	9	N	88					202
*11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5997	2	79	9	N	72	184	1			90

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
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-

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
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					18
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	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
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1225	2	281	9	N	255	169	1			142
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1220	2	138	9	N	125	171	1			96
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1249	2	165	9	N	150	166	1			80
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1194	2	165	9	N	150					230
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	2	151	9	N	137	165	1			202
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1151	2	103	9	N	94	175	1			121

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
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
06	5130	X	2537	-0-	-2593	-0-	2503	2	34	9	N	31	189	1			209
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1920	2	28	9	N	25					234
08	3968	X	384	-0-	-3584	-0-	384	2			N	-0-					234
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					234
10	2883	X	479	-0-	-2404	-0-	479	2			N	-0-					234
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
06	1950	#	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					38
07	1767	#	1538	-0-	-229	-0-	1532	2	6	9	N	5					43
08	1705	#	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					43
09	1650	#	1594	-0-	-56	-0-	1594	2			N	-0-					43
10	1705	#	1544	-0-	-161	-0-	1538	2	6	9	N	5					48
11	1500	#	665	-0-	-835	-0-	663	2	2	9	N	2					50

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13 6	1 9	690	3	Y	5	5	1			-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	15 6	1 9	719	3	Y	5	5	1			-0-
*08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	14 4	1 9	562	3	Y	4	4	1			-0-
*09	DLQ G-10		611	-0-	611	1191	14 6	1 9	591	3	Y	5	5	1			-0-
*10	DLQ G-10		608	-0-	608	1799	13 3	1 9	592	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		395	-0-	395	2194	10 2	1 9	383	3	Y	2	2	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

06	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	24 19	1 9	1169	3	Y	17	16	1			1
07	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	29 15	1 9	1104	3	Y	14	15	1			-0-
*08	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	30 17	1 9	1314	3	Y	15	14	1			1
*09	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2598	29 15	1 9	1193	3	Y	14	14	1			1
*10	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3858	29 18	1 9	1213	3	Y	16	16	1			1
11	DLQ G-10		1363	-0-	1363	5221	35 20	1 9	1308	3	Y	18	18	1			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	364	-0-	-101	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	6	1	239	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 #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11	1	513	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	486	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	498	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	540	N	480	-0-	-60	-0-	11	1	462	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	496	N	477	-0-	-19	-0-	11	1	458	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	73	-0-	-175	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	45	1	1547	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	41	1	1738	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3402	39	1	1565	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5302	41	1	1837	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	7108	44	1	1744	3	Y	16	17	1			1
							18	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	16	1	749	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	899	N	700	-0-	-199	-0-	16	1	661	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*09	870	N	676	-0-	-194	-0-	15	1	637	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	775	N	666	-0-	-109	-0-	15	1	642	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	829	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	45	1	1579	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
*09	2190	N	1318	-0-	-872	-0-	30	1	1237	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
*10	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	31	1	1404	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
*11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	3	Y	73	72	1			6
							80	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9	1	418	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	806	N	178	-0-	-628	-0-	4	1	153	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	25	1	1167	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2229	24	1	972	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*10	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4580	47	1	2170	3	Y	122	112	1			11
							134	9									
11	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7072	57	1	2305	3	Y	118	119	1			10
							130	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

06	540	N	530	-0-	-10	-0-	8	1	430	3	Y	84	84	1			5
							92	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	88	88	1			5
							97	9									
*08	DLQ G-10		516	-0-	516	516	10	1	417	3	Y	81	81	1			5
							89	9									
*09	DLQ G-10		518	-0-	518	1034	10	1	413	3	Y	86	86	1			5
							95	9									
*10	DLQ G-10		479	-0-	479	1513	10	1	441	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
11	DLQ G-10		307	-0-	307	1820	7	1	271	3	Y	26	26	1			2
							29	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	25	1	1227	3	Y	161	157	1			7
							177	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	3	Y	148	152	1			3
							163	9									
*08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	28	1	1241	3	Y	144	142	1			5
							158	9									
*09	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2859	30	1	1245	3	Y	143	140	1			8
							157	9									
*10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3926	24	1	975	3	Y	62	68	1			2
							68	9									
11	DLQ G-10		135	-0-	135	4061	3	1	123	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

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
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
07	1333	N	945	-0-	-388	-0-	25	1	869	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*09	2250	N	847	-0-	-1403	-0-	19	1	777	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	74	70	1			7
							81	9									
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	26	1	1061	3	Y	52	54	1			5
							57	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	35	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	44	1	1690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	43	1	1914	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	42	1	1713	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	44	1	1838	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29	1	1436	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	1798	N	976	-0-	-822	-0-	24	1	924	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	27	1	1226	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	31	1	1265	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	30	29	1			2
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2193	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*08	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	46	1	1881	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	45	1	1886	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	48	1	2107	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	50	1	1962	3	Y	29	28	1			3
							32	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	87	1	3346	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	65	1	2671	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
*10	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	59	1	2483	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	74	1	2755	3	Y	53	52	1			3
							58	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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	58	1	2214	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	51	1	2086	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*10	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	52	1	2176	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	56	1	2093	3	Y	26	25	1			2
							29	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1275	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	29	1	1387	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	DLQ G-10		1126	-0-	1126	1126	27	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2287	27	1	1127	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	DLQ G-10		1216	-0-	1216	3503	27	1	1186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4672	30	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
07	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	42	1	1612	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	36	1	1572	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*09	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	48	1	1992	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	48	1	1786	3	Y	27	26	1			2
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	59	1	2275	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	48	1	2102	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*09	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	54	1	2219	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	56	1	2311	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	42	1	2038	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	55	1	2120	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	50	1	2221	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	55	1	2256	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2099	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	55	1	2047	3	Y	42	43	1			4
							46	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	798	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	496	N	256	-0-	-240	-0-	6	1	214	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	744	N	316	-0-	-428	-0-	7	1	276	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*09	720	N	272	-0-	-448	-0-	6	1	231	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	25	26	1			2
							28	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1503	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	40	1	1377	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	34	1	1416	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	33	1	1354	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	22	1	982	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
11	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	27	1	1082	3	Y	32	32	1			3
							35	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	32	1	1743	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	37	1	1512	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	34	1	1685	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	49	1	1875	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1937	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1881	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	44	1	1825	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	47	1	1755	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 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
06	1620	X	1141	-0-	-479	-0-	24	1	1081	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
07	1674	X	815	-0-	-859	-0-	22	1	756	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	16	1	674	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1937	28	1	1149	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*10	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3539	33	1	1513	3	Y	51	48	1			5
							56	9									
11	DLQ G-10		1587	-0-	1587	5126	37	1	1502	3	Y	44	45	1			4
							48	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1247	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		742	-0-	742	742	19	1	723	3	Y	-0-					-0-

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
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	80	1	3043	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3075	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	83	1	3459	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	80	1	3002	3	Y	29	28	1			2
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	3	Y	10	9	1			1
							11	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
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	13	1	648	3	Y	67	65	1			3
							74	9									
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	17	1	632	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
*08	DLQ G-10		742	-0-	742	742	15	1	661	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
*09	DLQ G-10		621	-0-	621	1363	13	1	543	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
*10	DLQ G-10		682	-0-	682	2045	15	1	634	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
11	DLQ G-10		567	-0-	567	2612	14	1	523	3	Y	27	26	1			2
							30	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	414	1	867	3	Y	383	375	1			16
							421	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	443	1	1885	3	Y	354	363	1			7
							389	9									
*08	DLQ G-10		2849	-0-	2849	2849	503	1	1968	3	Y	344	339	1			12
							378	9									
*09	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4412	329	1	858	3	Y	342	334	1			20
							376	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4412					Y	-0-	20	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4412					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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	3	Y	64	62	1			4
							70	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	446	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*08	1364	N	296	-0-	-1068	-0-	6	1	271	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	1260	N	327	-0-	-933	-0-	7	1	302	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	259	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	28	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1519	N	961	-0-	-558	-0-	21	1	933	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	19	1	779	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

06	SWR 10		207	-0-	207	10643	4	1	203	3	Y	-0-					1
07	SWR 10		171	-0-	171	10814	5	1	166	3	Y	-0-					1
*08	SWR 10		182	-0-	182	10996	4	1	178	3	Y	-0-					1
*09	SWR 10		136	-0-	136	11132	3	1	125	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11132					Y	-0-					1
*11	SWR 10		16	-0-	16	11148	16	3			Y	-0-					1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

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-

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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	15	1	724	3	Y	89	87	1			4
							98	9									
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	19	1	744	3	Y	82	84	1			2
							90	9									
*08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	18	1	779	3	Y	79	78	1			3
							87	9									
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	79	77	1			5
							87	9									
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	Y	33	37	1			1
							36	9									
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	20	1	739	3	Y	34	33	1			2
							37	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	897	-0-	-188	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	X	702	-0-	-383	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	X	895	-0-	-155	-0-	21	1	874	3	Y	-0-					-0-
*10	961	X	920	-0-	-41	-0-	22	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	870	-0-	-60	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

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-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	90	1	4985	3	Y	140	140	1			8
							154	9									
07	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	82	1	3916	3	Y	146	146	1			8
							161	9									
*08	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	104	1	4238	3	Y	134	134	1			8
							147	9									
*09	5220	X	4575	-0-	-645	-0-	104	1	4314	3	Y	143	143	1			8
							157	9									
*10	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	99	1	4366	3	Y	58	61	1			5
							64	9									
11	5220	X	4090	-0-	-1130	-0-	101	1	3892	3	Y	88	85	1			8
							97	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	3	1	158	3	N	33	33	1			1
							36	9									
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	4	1	161	3	N	32	32	1			1
							35	9									
*08	310	N	44	-0-	-266	-0-	11	3	33	9	N	30	30	1			1
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	7	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	DLQ G-10		259	-0-	259	259	6	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	DLQ G-10		308	-0-	308	567	7	1	298	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	DLQ G-10		202	-0-	202	769	5	1	194	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		129	-0-	129	898	4	1	123	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

06	1590	X	626	-0-	-964	-0-	11	1	605	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1116	X	311	-0-	-805	-0-	6	1	295	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	9	1	371	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	DLQ G-10		295	-0-	295	685	7	1	278	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	DLQ G-10		784	-0-	784	1469	17	1	766	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2702	31	1	1196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

06	2610	X	2326	-0-	-284	-0-	49	1	2197	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
07	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	64	1	2207	3	Y	77	77	1			4
							85	9									
*08	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	62	1	2584	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
*09	DLQ G-10		2620	-0-	2620	5343	61	1	2476	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
*10	DLQ G-10		2911	-0-	2911	8254	60	1	2697	3	Y	140	131	1			13
							154	9									
11	DLQ G-10		2731	-0-	2731	10985	63	1	2540	3	Y	116	119	1			10
							128	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. (I) GAS 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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	80	1	3590	3	Y	48	48	1			3
							53	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	96	1	3290	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
*08	DLQ G-10		3905	-0-	3905	3905	90	1	3764	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
*09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	7584	87	1	3538	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
*10	DLQ G-10		4160	-0-	4160	11744	87	1	3917	3	Y	142	132	1			13
							156	9									
11	DLQ G-10		3938	-0-	3938	15682	93	1	3713	3	Y	120	122	1			11
							132	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	69	1	3800	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	84	1	4045	3	Y	78	78	1			4
							86	9									
*08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	78	1	3202	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
*09	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6738	77	1	3218	3	Y	76	76	1			4
							84	9									
*10	DLQ G-10		3537	-0-	3537	10275	78	1	3423	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
11	DLQ G-10		2779	-0-	2779	13054	69	1	2664	3	Y	42	41	1			4
							46	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	60	1	3337	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	70	1	3342	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	71	1	2885	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	5980	70	1	2919	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	DLQ G-10		3263	-0-	3263	9243	71	1	3149	3	Y	39	36	1			4
							43	9									
11	DLQ G-10		2848	-0-	2848	12091	71	1	2744	3	Y	30	31	1			3
							33	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	60	1	2690	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	73	1	2524	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	68	1	2839	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*09	DLQ G-10		2625	-0-	2625	5566	62	1	2527	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*10	DLQ G-10		2990	-0-	2990	8556	63	1	2855	3	Y	65	61	1			6
							72	9									
11	DLQ G-10		2840	-0-	2840	11396	68	1	2711	3	Y	55	56	1			5
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	817	-0-	-1823	-0-	13	1	727	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	8	1	288	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
*09	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1814	32	1	1333	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
*10	DLQ G-10		1473	-0-	1473	3287	32	1	1397	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4767	36	1	1372	3	Y	65	63	1			6
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	12	1	678	3	Y	99	99	1			5
							109	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	790	3	Y	105	104	1			6
							116	9									
*08	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	30	1	1199	3	Y	95	95	1			6
							105	9									
*09	DLQ G-10		797	-0-	797	2131	16	1	669	3	Y	102	102	1			6
							112	9									
*10	DLQ G-10		657	-0-	657	2788	14	1	631	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		708	-0-	708	3496	17	1	670	3	Y	19	18	1			2
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	34	1	1862	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
*08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	36	1	1480	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
*09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3257	38	1	1586	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	5069	38	1	1655	3	Y	108	101	1			10
							119	9									
11	DLQ G-10		1321	-0-	1321	6390	31	1	1212	3	Y	71	75	1			6
							78	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
07	3100	N	3890	-0-	790	790	80	1	3796	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
*08	DLQ G-10		3435	-0-	3435	4225	80	1	3342	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*09	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5876	38	1	1600	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5876					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8033	54	1	2090	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	55	1	2654	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	52	1	2133	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4723	58	1	2412	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*10	DLQ G-10		2620	-0-	2620	7343	56	1	2470	3	Y	85	79	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9826	60	1	2345	3	Y	71	73	1			6
							78	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	31	1	1688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	26	1	1252	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	42	1	1724	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3427	38	1	1594	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	4955	33	1	1491	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6552	40	1	1547	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	42	1	2044	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	54	1	2051	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	53	1	2354	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4957	60	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7486	61	1	2456	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	DLQ G-10		1636	-0-	1636	9122	42	1	1585	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-		54 1 28 9	2606	3	Y	25	25	1			1
07	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-		77 1 25 9	2959	3	Y	23	24	1			-0-
*08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495		76 1 26 9	3393	3	Y	24	23	1			1
*09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7054		84 1 24 9	3451	3	Y	22	22	1			1
*10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	10790		87 1 34 9	3615	3	Y	31	31	1			1
11	DLQ G-10		2985	-0-	2985	13775		77 1 30 9	2878	3	Y	27	26	1			2

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-		72 1 54 9	3230	3	Y	49	49	1			3
07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-		82 1 56 9	2852	3	Y	51	51	1			3
*08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243		74 1 52 9	3117	3	Y	47	47	1			3
*09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5493		53 1 55 9	2142	3	Y	50	50	1			3
*10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8446		62 1 94 9	2797	3	Y	85	80	1			8
11	DLQ G-10		2686	-0-	2686	11132		64 1 75 9	2547	3	Y	68	70	1			6

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		38 1 25 9	1687	3	N	23	23	1			1
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		46 1 26 9	1606	3	N	24	24	1			1
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		40 1 24 9	1676	3	N	22	22	1			1
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		36 1 26 9	1480	3	N	24	24	1			1
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		41 1 80 9	1842	3	N	73	67	1			7
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		41 1 63 9	1643	3	N	57	59	1			5

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9467	-0-	-253	-0-	169	1 8 9	9290	3	Y	7	7	1			-0-
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	214	1 8 9	10202	3	Y	7	7	1			-0-
*08	DLQ G-10		8280	-0-	8280	8280	198	1 7 9	8075	3	Y	6	6	1			-0-
*09	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16583	195	1 8 9	8100	3	Y	7	7	1			-0-
*10	DLQ G-10		8972	-0-	8972	25555	199	1 3 9	8770	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		8466	-0-	8466	34021	213	1 6 9	8247	3	Y	5	5	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	210	1 39 9	11541	3	Y	35	35	1			2
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	254	1 40 9	12133	3	Y	36	36	1			2
*08	DLQ G-10		10086	-0-	10086	10086	241	1 36 9	9809	3	Y	33	33	1			2
*09	DLQ G-10		10072	-0-	10072	20158	236	1 39 9	9797	3	Y	35	35	1			2
*10	DLQ G-10		10738	-0-	10738	30896	238	1 17 9	10483	3	Y	15	16	1			1
11	DLQ G-10		10043	-0-	10043	40939	253	1 28 9	9762	3	Y	25	24	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1 19 9	9991	3	Y	17	17	1			1
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	223	1 20 9	10653	3	Y	18	18	1			1
*08	DLQ G-10		8747	-0-	8747	8747	209	1 18 9	8520	3	Y	16	16	1			1
*09	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17361	202	1 19 9	8393	3	Y	17	17	1			1
*10	DLQ G-10		9100	-0-	9100	26461	202	1 9 9	8889	3	Y	8	8	1			1
11	DLQ G-10		8423	-0-	8423	34884	212	1 12 9	8199	3	Y	11	11	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1 70 9	13716	3	Y	64	64	1			4
07	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	308	1 74 9	14680	3	Y	67	67	1			4
*08	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	291	1 68 9	11837	3	Y	62	62	1			4
*09	DLQ G-10		12381	-0-	12381	24577	290	1 73 9	12018	3	Y	66	66	1			4
*10	DLQ G-10		13242	-0-	13242	37819	293	1 34 9	12915	3	Y	31	32	1			3
11	DLQ G-10		12556	-0-	12556	50375	315	1 54 9	12187	3	Y	49	48	1			4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	248	1	13578	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	283	1	13486	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	DLQ G-10		9892	-0-	9892	9892	236	1	9646	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	DLQ G-10		11089	-0-	11089	20981	261	1	10817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	DLQ G-10		11712	-0-	11712	32693	257	1	11451	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		11676	-0-	11676	44369	294	1	11373	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	102	1	5576	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	348	1	16567	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	2499	62	1	2429	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	DLQ G-10		14004	-0-	14004	16503	329	1	13652	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*10	DLQ G-10		12636	-0-	12636	29139	280	1	12345	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		9815	-0-	9815	38954	247	1	9555	3	Y	12	12	1			1
							13	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
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	273	1	15046	3	Y	83	83	1			5
							91	9									
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	340	1	16237	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
*08	DLQ G-10		13456	-0-	13456	13456	321	1	13047	3	Y	80	80	1			5
							88	9									
*09	DLQ G-10		13433	-0-	13433	26889	314	1	13025	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
*10	DLQ G-10		14456	-0-	14456	41345	320	1	14091	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
11	DLQ G-10		13733	-0-	13733	55078	344	1	13319	3	Y	64	62	1			6
							70	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
06	11820	X	10541	-0-	-1279	-0-	226	1	10243	3	Y	65	65	1			4
							72	9									
07	12214	X	10740	-0-	-1474	-0-	301	1	10364	3	Y	68	68	1			4
							75	9									
*08	DLQ G-10		12659	-0-	12659	12659	295	1	12295	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
*09	DLQ G-10		12126	-0-	12126	24785	292	1	11760	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*10	DLQ G-10		13066	-0-	13066	37851	279	1	12630	3	Y	143	134	1			13
							157	9									
11	DLQ G-10		12071	-0-	12071	49922	291	1	11652	3	Y	116	119	1			10
							128	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	7410	X	3952	-0-	-3458	-0-	83	1	3825	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	7646	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
*08	DLQ G-10		6953	-0-	6953	6953	157	1	6748	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6953					Y	-0-	3	1			-0-
*10	DLQ G-10		9597	-0-	9597	16550	200	1	9301	3	Y	87	79	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10146	-0-	10146	26696	245	1	9811	3	Y	82	83	1			7
							90	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
07	25916	X	20970	-0-	-4946	-0-	535	1	20379	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
*08	DLQ G-10		21823	-0-	21823	21823	482	1	21286	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
*09	DLQ G-10		21349	-0-	21349	43172	507	1	20788	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
*10	DLQ G-10		21250	-0-	21250	64422	499	1	20677	3	Y	67	68	1			2
							74	9									
11	DLQ G-10		20197	-0-	20197	84619	525	1	19595	3	Y	70	68	1			4
							77	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. (I) GAS 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	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
07	14012	X	11225	-0-	-2787	-0-	286	1	10873	3	Y	60	62	1			1
							66	9									
*08	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	302	1	13436	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
*09	DLQ G-10		11558	-0-	11558	25361	273	1	11221	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
*10	DLQ G-10		11614	-0-	11614	36975	271	1	11252	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
11	DLQ G-10		10980	-0-	10980	47955	284	1	10605	3	Y	83	81	1			5
							91	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	9264	-0-	-156	-0-	202	1	9017	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
07	9734	X	8791	-0-	-943	-0-	246	1	8499	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*08	DLQ G-10		9779	-0-	9779	9779	228	1	9508	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*09	DLQ G-10		9278	-0-	9278	19057	223	1	9010	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*10	DLQ G-10		10285	-0-	10285	29342	221	1	9968	3	Y	87	81	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10029	-0-	10029	39371	242	1	9704	3	Y	75	76	1			7
							83	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	10056	-0-	-564	-0-	216	1	9647	3	N	175	175	1			10
							193	9									
07	10974	X	9561	-0-	-1413	-0-	263	1	9097	3	N	183	183	1			10
							201	9									
*08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	247	1	10305	3	N	168	168	1			10
							185	9									
*09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	250	1	10121	3	N	179	179	1			10
							197	9									
*10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	250	1	11243	3	N	363	340	1			33
							399	9									
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	261	1	10462	3	N	299	306	1			26
							329	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	202	1	11100	3	Y	153	153	1			8
							168	9									
07	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	266	1	12686	3	Y	161	160	1			9
							177	9									
*08	DLQ G-10		11105	-0-	11105	11105	262	1	10681	3	Y	147	147	1			9
							162	9									
*09	DLQ G-10		11113	-0-	11113	22218	257	1	10683	3	Y	157	157	1			9
							173	9									
*10	DLQ G-10		11632	-0-	11632	33850	256	1	11293	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
11	DLQ G-10		10830	-0-	10830	44680	270	1	10432	3	Y	116	113	1			10
							128	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	6421	-0-	-5049	-0-	164	1	6257	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		9350	-0-	9350	9350	207	1	9143	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		7670	-0-	7670	17020	182	1	7488	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		25	-0-	25	17045	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6148	-0-	6148	23193	160	1	5988	3	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	13303	-0-	-647	-0-	291	1	12973	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	14415	X	12621	-0-	-1794	-0-	355	1	12225	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
*08	DLQ G-10		14295	-0-	14295	14295	334	1	13924	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*09	DLQ G-10		14317	-0-	14317	28612	345	1	13932	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*10	DLQ G-10		15650	-0-	15650	44262	345	1	15217	3	Y	80	75	1			7
							88	9									
11	DLQ G-10		14589	-0-	14589	58851	366	1	14149	3	Y	67	68	1			6
							74	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
07	9393	X	7839	-0-	-1554	-0-	199	1	7581	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
*08	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	189	1	8336	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*09	DLQ G-10		8035	-0-	8035	16618	190	1	7788	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
*10	DLQ G-10		7897	-0-	7897	24515	184	1	7635	3	Y	71	72	1			2
							78	9									
11	DLQ G-10		7603	-0-	7603	32118	196	1	7327	3	Y	73	71	1			4
							80	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	171	1	9408	3	N	142	142	1			8
							156	9									
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	208	1	9933	3	N	148	148	1			8
							163	9									
*08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	198	1	8059	3	N	136	136	1			8
							150	9									
*09	9420	X	8447	-0-	-973	-0-	195	1	8092	3	N	145	145	1			8
							160	9									
*10	9734	X	8999	-0-	-735	-0-	198	1	8727	3	N	67	69	1			6
							74	9									
11	9420	X	8478	-0-	-942	-0-	211	1	8151	3	N	105	102	1			9
							116	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
06	11640	X	11342	-0-	-298	-0-	200	1	11023	3	Y	108	108	1			6
							119	9									
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	245	1	11721	3	Y	113	113	1			6
							124	9									
*08	DLQ G-10		9806	-0-	9806	9806	232	1	9460	3	Y	104	104	1			6
							114	9									
*09	DLQ G-10		9853	-0-	9853	19659	229	1	9502	3	Y	111	111	1			6
							122	9									
*10	DLQ G-10		10409	-0-	10409	30068	230	1	10127	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
11	DLQ G-10		9984	-0-	9984	40052	250	1	9650	3	Y	76	73	1			7
							84	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
06	20400	X	16776	-0-	-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	21080	X	14422	-0-	-6658	-0-	366	1	13942	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
*08	DLQ G-10		17345	-0-	17345	17345	381	1	16852	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
*09	DLQ G-10		16302	-0-	16302	33647	385	1	15807	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
*10	DLQ G-10		16851	-0-	16851	50498	393	1	16315	3	Y	130	132	1			4
							143	9									
11	DLQ G-10		16621	-0-	16621	67119	430	1	16039	3	Y	138	134	1			8
							152	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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. GAS	(I) 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	23072	X	23072	-0-		-0-	-0-	409	1	22489	3	Y	158	158	1			9
								174	9									
07	24090	X	24090	-0-		-0-	-0-	491	1	23417	3	Y	165	165	1			9
								182	9									
*08	DLQ G-10		19555	-0-		19555	19555	465	1	18923	3	Y	152	152	1			9
								167	9									
*09	DLQ G-10		19567	-0-		19567	39122	455	1	18934	3	Y	162	162	1			9
								178	9									
*10	DLQ G-10		20444	-0-		20444	59566	452	1	19915	3	Y	70	73	1			6
								77	9									
11	DLQ G-10		19087	-0-		19087	78653	478	1	18487	3	Y	111	107	1			10
								122	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15780	X	15303	-0-		-477	-0-	265	1	14741	3	Y	270	270	1			15
								297	9									
07	19347	X	19347	-0-		-0-	-0-	390	1	18646	3	Y	283	283	1			15
								311	9									
*08	DLQ G-10		13590	-0-		13590	13590	318	1	12987	3	Y	259	259	1			15
								285	9									
*09	DLQ G-10		13287	-0-		13287	26877	305	1	12678	3	Y	276	276	1			15
								304	9									
*10	DLQ G-10		15933	-0-		15933	42810	348	1	15435	3	Y	136	139	1			12
								150	9									
11	DLQ G-10		14960	-0-		14960	57770	371	1	14356	3	Y	212	205	1			19
								233	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. GAS	(I) 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	17790	X	15136	-0-		-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
								80	9									
07	18259	X	14621	-0-		-3638	-0-	372	1	14175	3	Y	67	69	1			1
								74	9									
*08	DLQ G-10		15778	-0-		15778	15778	348	1	15358	3	Y	65	64	1			2
								72	9									
*09	DLQ G-10		15037	-0-		15037	30815	356	1	14609	3	Y	65	63	1			4
								72	9									
*10	DLQ G-10		14882	-0-		14882	45697	348	1	14440	3	Y	85	86	1			3
								94	9									
11	DLQ G-10		14227	-0-		14227	59924	369	1	13761	3	Y	88	86	1			5
								97	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. GAS	(I) 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	26558	X	26558	-0-		-0-	-0-	471	1	25847	3	Y	218	218	1			12
								240	9									
07	28365	X	28365	-0-		-0-	-0-	577	1	27537	3	Y	228	228	1			12
								251	9									
*08	DLQ G-10		23329	-0-		23329	23329	554	1	22545	3	Y	209	209	1			12
								230	9									
*09	DLQ G-10		24421	-0-		24421	47750	568	1	23608	3	Y	223	223	1			12
								245	9									
*10	DLQ G-10		25868	-0-		25868	73618	571	1	25186	3	Y	101	104	1			9
								111	9									
11	DLQ G-10		24278	-0-		24278	97896	608	1	23496	3	Y	158	153	1			14
								174	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
07	25110	X	20306	-0-	-4804	-0-	519	1	19746	3	Y	37	38	1			1
							41	9									
*08	DLQ G-10		21911	-0-	21911	21911	484	1	21388	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	DLQ G-10		20004	-0-	20004	41915	476	1	19488	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*10	DLQ G-10		19734	-0-	19734	61649	464	1	19219	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
11	DLQ G-10		18638	-0-	18638	80287	485	1	18102	3	Y	46	45	1			3
							51	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	526	1	28905	3	Y	143	143	1			8
							157	9									
07	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	648	1	30903	3	Y	149	149	1			8
							164	9									
*08	DLQ G-10		25649	-0-	25649	25649	611	1	24887	3	Y	137	137	1			8
							151	9									
*09	DLQ G-10		25975	-0-	25975	51624	606	1	25208	3	Y	146	146	1			8
							161	9									
*10	DLQ G-10		26977	-0-	26977	78601	597	1	26311	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	DLQ G-10		24533	-0-	24533	103134	616	1	23815	3	Y	93	91	1			8
							102	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
06	19830	X	15867	-0-	-3963	-0-	319	1	15430	3	Y	107	105	1			4
							118	9									
07	20057	X	15242	-0-	-4815	-0-	387	1	14746	3	Y	99	101	1			2
							109	9									
*08	DLQ G-10		17340	-0-	17340	17340	381	1	16854	3	Y	95	94	1			3
							105	9									
*09	DLQ G-10		16701	-0-	16701	34041	395	1	16200	3	Y	96	93	1			6
							106	9									
*10	DLQ G-10		16333	-0-	16333	50374	381	1	15816	3	Y	124	126	1			4
							136	9									
11	DLQ G-10		16108	-0-	16108	66482	417	1	15546	3	Y	132	128	1			8
							145	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
06	17580	X	14662	-0-	-2918	-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
							178	9									
07	17732	X	14284	-0-	-3448	-0-	361	1	13759	3	Y	149	153	1			3
							164	9									
*08	DLQ G-10		15508	-0-	15508	15508	340	1	15008	3	Y	145	143	1			5
							160	9									
*09	DLQ G-10		14109	-0-	14109	29617	332	1	13619	3	Y	144	141	1			8
							158	9									
*10	DLQ G-10		13949	-0-	13949	43566	325	1	13455	3	Y	154	157	1			5
							169	9									
11	DLQ G-10		13308	-0-	13308	56874	343	1	12791	3	Y	158	153	1			10
							174	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	27660	X	22568	-0-	-5092	-0-	454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
							120	9									
07	28117	X	20935	-0-	-7182	-0-	533	1	20292	3	Y	100	103	1			2
							110	9									
*08	DLQ G-10		22076	-0-	22076	22076	484	1	21485	3	Y	97	96	1			3
							107	9									
*09	DLQ G-10		21201	-0-	21201	43277	502	1	20591	3	Y	98	95	1			6
							108	9									
*10	DLQ G-10		20689	-0-	20689	63966	485	1	20079	3	Y	114	116	1			4
							125	9									
11	DLQ G-10		19664	-0-	19664	83630	510	1	19025	3	Y	117	114	1			7
							129	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17700	X	16008	-0-	-1692	-0-	322	1	15590	3	Y	87	85	1			4
							96	9									
07	18259	X	13451	-0-	-4808	-0-	340	1	13023	3	Y	80	82	1			2
							88	9									
*08	DLQ G-10		17244	-0-	17244	17244	380	1	16779	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
*09	DLQ G-10		16412	-0-	16412	33656	389	1	15938	3	Y	77	75	1			5
							85	9									
*10	DLQ G-10		16029	-0-	16029	49685	375	1	15545	3	Y	99	101	1			3
							109	9									
11	DLQ G-10		15238	-0-	15238	64923	395	1	14731	3	Y	102	99	1			6
							112	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
06	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	388	1	21297	3	Y	231	231	1			13
							254	9									
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	467	1	22275	3	Y	241	241	1			13
							265	9									
*08	DLQ G-10		18531	-0-	18531	18531	438	1	17850	3	Y	221	221	1			13
							243	9									
*09	DLQ G-10		18061	-0-	18061	36592	419	1	17382	3	Y	236	236	1			13
							260	9									
*10	DLQ G-10		19227	-0-	19227	55819	424	1	18692	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
11	DLQ G-10		17381	-0-	17381	73200	434	1	16781	3	Y	151	147	1			13
							166	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
06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	31403	X	24735	-0-	-6668	-0-	630	1	23991	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
*08	DLQ G-10		26670	-0-	26670	26670	587	1	25971	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
*09	DLQ G-10		24330	-0-	24330	51000	577	1	23643	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
*10	DLQ G-10		24203	-0-	24203	75203	567	1	23503	3	Y	121	123	1			4
							133	9									
11	DLQ G-10		22941	-0-	22941	98144	595	1	22211	3	Y	123	120	1			7
							135	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	20940	X	20325	-0-	-615	-0-	442	1	19795	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
07	21328	X	19080	-0-	-2248	-0-	535	1	18451	3	Y	85	84	1			5
							94	9									
*08	DLQ G-10		22103	-0-	22103	22103	516	1	21503	3	Y	76	77	1			4
							84	9									
*09	DLQ G-10		20894	-0-	20894	42997	503	1	20300	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
*10	DLQ G-10		22888	-0-	22888	65885	493	1	22222	3	Y	157	148	1			14
							173	9									
11	DLQ G-10		21696	-0-	21696	87581	522	1	21029	3	Y	132	134	1			12
							145	9									

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
06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	15810	X	12525	-0-	-3285	-0-	320	1	12174	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*08	DLQ G-10		12695	-0-	12695	12695	280	1	12386	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*09	DLQ G-10		12482	-0-	12482	25177	297	1	12155	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*10	DLQ G-10		12250	-0-	12250	37427	288	1	11926	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
11	DLQ G-10		11527	-0-	11527	48954	300	1	11190	3	Y	34	33	1			2
							37	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
06	30587	X	30587	-0-	-0-	-0-	544	1	29903	3	Y	127	127	1			7
							140	9									
07	31465	X	30343	-0-	-1122	-0-	619	1	29579	3	Y	132	132	1			7
							145	9									
*08	DLQ G-10		24837	-0-	24837	24837	590	1	24113	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
*09	DLQ G-10		25847	-0-	25847	50684	604	1	25100	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
*10	DLQ G-10		26646	-0-	26646	77330	590	1	25994	3	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	DLQ G-10		25003	-0-	25003	102333	628	1	24278	3	Y	88	85	1			8
							97	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
06	26640	X	23319	-0-	-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	26722	X	20545	-0-	-6177	-0-	524	1	19971	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
*08	DLQ G-10		23475	-0-	23475	23475	513	1	22914	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
*09	DLQ G-10		22102	-0-	22102	45577	525	1	21525	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
*10	DLQ G-10		20671	-0-	20671	66248	485	1	20109	3	Y	70	71	1			2
							77	9									
11	DLQ G-10		19662	-0-	19662	85910	511	1	19071	3	Y	73	71	1			4
							80	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	428	1	19182	3	Y	107	107	1			6
							118	9									
07	19995	X	19117	-0-	-878	-0-	535	1	18459	3	Y	112	112	1			6
							123	9									
*08	DLQ G-10		19627	-0-	19627	19627	456	1	19058	3	Y	103	103	1			6
							113	9									
*09	DLQ G-10		19697	-0-	19697	39324	474	1	19102	3	Y	110	110	1			6
							121	9									
*10	DLQ G-10		21041	-0-	21041	60365	462	1	20359	3	Y	200	188	1			18
							220	9									
11	DLQ G-10		19609	-0-	19609	79974	490	1	18934	3	Y	168	171	1			15
							185	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	73	1			35
07	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	30353	3	110	9	Y	100	111	1			24
08	DLQ G-10		25631	-0-	25631	25631	25552	3	79	9	Y	72	72	1			24
09	DLQ G-10		25015	-0-	25015	50646	24857	3	158	9	Y	144	105	1			63
10	DLQ G-10		25805	-0-	25805	76451	25740	3	65	9	Y	59	107	1	3	5	12
11	DLQ G-10		24590	-0-	24590	101041	24494	3	96	9	Y	87	84	1			15

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
06	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	15161	3	79	9	Y	72	68	1			33
07	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16298	3	103	9	Y	94	104	1			23
08	DLQ G-10		17010	-0-	17010	17010	16937	3	73	9	Y	66	67	1			22
09	DLQ G-10		16394	-0-	16394	33404	16244	3	150	9	Y	136	99	1			59
10	DLQ G-10		16390	-0-	16390	49794	16328	3	62	9	Y	56	101	1	3	5	11
11	DLQ G-10		15779	-0-	15779	65573	15687	3	92	9	Y	84	81	1			14

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
06	16350	X	14788	-0-	-1562	-0-	14434	3	354	9	Y	322	329	1			39
07	16895	X	14964	-0-	-1931	-0-	14672	3	292	9	Y	265	262	1			42
08	DLQ G-10		14759	-0-	14759	14759	14324	3	435	9	Y	395	392	1			45
09	DLQ G-10		13702	-0-	13702	28461	13331	3	371	9	Y	337	317	1			65
10	DLQ G-10		13387	-0-	13387	41848	13027	3	360	9	Y	327	331	1			61
11	DLQ G-10		13188	-0-	13188	55036	12855	3	333	9	Y	303	330	1			34

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
06	32430	X	25274	-0-	-7156	-0-	496	1	24011	3	Y	697	682	1			29
							767	9									
07	32457	X	23128	-0-	-9329	-0-	574	1	21848	3	Y	642	659	1			12
							706	9									
*08	DLQ G-10		24984	-0-	24984	24984	534	1	23762	3	Y	625	615	1			22
							688	9									
*09	DLQ G-10		24562	-0-	24562	49546	568	1	23311	3	Y	621	607	1			36
							683	9									
*10	DLQ G-10		24101	-0-	24101	73647	548	1	22717	3	Y	760	770	1			26
							836	9									
11	DLQ G-10		22881	-0-	22881	96528	575	1	21457	3	Y	772	751	1			47
							849	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	21150	X	17302	-0-	-3848	-0-	17169	3	133	9	Y	121	114	1			56
07	20584	X	17125	-0-	-3459	-0-	16953	3	172	9	Y	156	174	1			38
08	DLQ G-10		17512	-0-	17512	17512	17389	3	123	9	Y	112	112	1			38
09	DLQ G-10		16526	-0-	16526	34038	16277	3	249	9	Y	226	165	1			99
10	DLQ G-10		16644	-0-	16644	50682	16559	3	85	9	Y	77	156	1	4	5	16
11	DLQ G-10		15921	-0-	15921	66603	15793	3	128	9	Y	116	112	1			20

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

06	28110	X	27270	-0-	-840	-0-	591	1	26407	3	Y	247	247	1			14
							272	9									
07	29047	X	25050	-0-	-3997	-0-	698	1	24068	3	Y	258	258	1			14
							284	9									
*08	DLQ G-10		27468	-0-	27468	27468	637	1	26570	3	Y	237	237	1			14
							261	9									
*09	DLQ G-10		26105	-0-	26105	53573	624	1	25203	3	Y	253	253	1			14
							278	9									
*10	DLQ G-10		28785	-0-	28785	82358	614	1	27661	3	Y	464	436	1			42
							510	9									
11	DLQ G-10		27178	-0-	27178	109536	651	1	26100	3	Y	388	396	1			34
							427	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

06	22200	X	19230	-0-	-2970	-0-	18999	3	231	9	Y	210	215	1			25
07	22320	X	20333	-0-	-1987	-0-	20140	3	193	9	Y	175	172	1			28
08	DLQ G-10		20748	-0-	20748	20748	20465	3	283	9	Y	257	256	1			29
09	DLQ G-10		19232	-0-	19232	39980	18989	3	243	9	Y	221	207	1			43
10	DLQ G-10		19134	-0-	19134	59114	18916	3	218	9	Y	198	204	1			37
11	DLQ G-10		18018	-0-	18018	77132	17824	3	194	9	Y	176	193	1			20

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

06	27570	X	26552	-0-	-1018	-0-	468	1	25697	3	Y	352	352	1			19
							387	9									
07	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	603	1	28787	3	Y	368	367	1			20
							405	9									
*08	DLQ G-10		23774	-0-	23774	23774	561	1	22842	3	Y	337	337	1			20
							371	9									
*09	DLQ G-10		23912	-0-	23912	47686	553	1	22963	3	Y	360	360	1			20
							396	9									
*10	DLQ G-10		24545	-0-	24545	72231	541	1	23843	3	Y	146	153	1			13
							161	9									
11	DLQ G-10		22814	-0-	22814	95045	569	1	21997	3	Y	225	218	1			20
							248	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

06	32820	X	30344	-0-	-2476	-0-	603	1	29567	3	Y	158	153	1			7
							174	9									
07	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	866	1	32960	3	Y	145	149	1			3
							160	9									
*08	DLQ G-10		36408	-0-	36408	36408	801	1	35452	3	Y	141	139	1			5
							155	9									
*09	DLQ G-10		33083	-0-	33083	69491	784	1	32145	3	Y	140	137	1			8
							154	9									
*10	DLQ G-10		32789	-0-	32789	102280	766	1	31770	3	Y	230	230	1			8
							253	9									
11	DLQ G-10		30980	-0-	30980	133260	802	1	29923	3	Y	232	226	1			14
							255	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
06	32880	X	30868	-0-	-2012	-0-	548	1	30107	3	Y	194	194	1			11
							213	9									
07	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	687	1	32808	3	Y	202	202	1			11
							222	9									
*08	DLQ G-10		27073	-0-	27073	27073	645	1	26243	3	Y	168	169	1			10
							185	9									
*09	DLQ G-10		27794	-0-	27794	54867	649	1	26948	3	Y	179	179	1			10
							197	9									
*10	DLQ G-10		28447	-0-	28447	83314	629	1	27718	3	Y	91	93	1			8
							100	9									
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	109420	654	1	25299	3	Y	139	135	1			12
							153	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

06	31830	X	28879	-0-	-2951	-0-	28444	3	435	9	Y	395	403	1			48
07	31620	X	28898	-0-	-2722	-0-	28540	3	358	9	Y	325	321	1			52
08	DLQ G-10		28347	-0-	28347	28347	27816	3	531	9	Y	483	480	1			55
09	DLQ G-10		28293	-0-	28293	56640	27839	3	454	9	Y	413	388	1			80
10	DLQ G-10		28668	-0-	28668	85308	28214	3	454	9	Y	413	416	1			77
11	DLQ G-10		29053	-0-	29053	114361	28616	3	437	9	Y	397	430	1			44

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

06	32340	X	31160	-0-	-1180	-0-	31028	3	132	9	Y	120	114	1			56
07	33418	X	30570	-0-	-2848	-0-	30397	3	173	9	Y	157	175	1			38
08	DLQ G-10		31374	-0-	31374	31374	31250	3	124	9	Y	113	113	1			38
09	DLQ G-10		28989	-0-	28989	60363	28738	3	251	9	Y	228	166	1			100
10	DLQ G-10		28003	-0-	28003	88366	27916	3	87	9	Y	79	159	1	4	5	16
11	DLQ G-10		23725	-0-	23725	112091	23608	3	117	9	Y	106	104	1			18

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

06	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	755	1	41466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	894	1	42669	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*08	DLQ G-10		35693	-0-	35693	35693	856	1	34801	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*09	DLQ G-10		35964	-0-	35964	71657	844	1	35081	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*10	DLQ G-10		36526	-0-	36526	108183	810	1	35702	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		33387	-0-	33387	141570	841	1	32524	3	Y	20	19	1			2
							22	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

06	13140	X	13011	-0-	-129	-0-	283	1	12628	3	Y	91	91	1			5
							100	9									
07	13578	X	12722	-0-	-856	-0-	356	1	12261	3	Y	95	95	1			5
							105	9									
*08	DLQ G-10		14287	-0-	14287	14287	333	1	13857	3	Y	88	88	1			5
							97	9									
*09	DLQ G-10		14155	-0-	14155	28442	340	1	13713	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
*10	DLQ G-10		15675	-0-	15675	44117	342	1	15096	3	Y	215	200	1			20
							237	9									
11	DLQ G-10		14945	-0-	14945	59062	372	1	14372	3	Y	183	187	1			16
							201	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
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	3	Y	71	69	1			4
							78	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	108	1	3695	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
*08	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	23	1	560	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	139	1	3771	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
*10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	178	1	8013	3	Y	207	192	1			19
							228	9									
*11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	124	1	4984	3	Y	114	123	1			10
							125	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			118
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	348	3	3	9	N	3	1	8			120
08	806	N	38	-0-	-768	-0-	38	3			N	-0-					120
09	840	N	479	-0-	-361	-0-	471	3	8	9	N	7	2	8			125
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6	1	8			130
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1127	3	47	9	N	43	130	1	7	8	36

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

06	450	N	138	-0-	-312	-0-	138	3			N	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

06	900	N	665	-0-	-235	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	60	1	624	2	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	892	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	971	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	25					92
							28	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	24					116
							26	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	29					145
							32	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	19					164
							21	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	27					191
							30	9									
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	9	105	1			95
							10	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-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-

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
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	67	1	876	2	Y	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	710	-0-	-282	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	501	-0-	-459	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	138	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	107	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	128	1	1335	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	338	1	4363	2	N	20					168
							22	9									
07	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-	269	1	3439	2	N	24					192
							26	9									
08	5394	X	4003	-0-	-1391	-0-	276	1	3706	2	N	19	174	1			37
							21	9									
09	5220	X	3577	-0-	-1643	-0-	251	1	3312	2	N	13					50
							14	9									
10	5394	X	3709	-0-	-1685	-0-	262	1	3419	2	N	25					75
							28	9									
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	328	1	4302	2	N	32					107
							35	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					103
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			103
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			103
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2	2	8			103
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					103
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					103

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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					74
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					74
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1	1	8			74
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	497	3	2	9	N	2	2	8			74
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					74
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					74

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
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					22
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			Y	-0-					22
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					22
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					22
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-					22

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					87
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					87
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					87
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					16
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			16
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					16
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					16
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					10
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	Y	20					30
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					50

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		163	-0-	163	163	155	2	8	9	Y	7					9
11	T. A.		144	-0-	144	307	144	2			Y	-0-					9

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		1243	-0-	1243	1243	1243	2			Y	-0-					55
10	T. A.		729	-0-	729	1972	707	2	22	9	Y	20					75
11	T. A.		715	-0-	715	2687	707	2	8	9	Y	7					82

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					22
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	2	1	693	2	N	-0-					22
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	680	2	N	20					42
							22	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	20					62
							22	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	722	2	N	26					88
							29	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					88

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	3					63
							3	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	16	1	514	2	N	-0-					63
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-					63
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	15	1	574	2	N	-0-					63
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	4					67
							4	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					67

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	N	52	171	1			33
							57	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	5					38
							6	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	9					47
							10	9									
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	15	1	588	2	N	-0-					47
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	15	1	531	2	N	3					50
							3	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	N	-0-					60
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	63	1	1446	3	N	-0-					60
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	50	1	1252	3	N	-0-					60
09	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	50	1	1077	3	N	-0-					60
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	64	1	1452	3	N	-0-					60
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	3	N	100					160
							110	9									

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
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					57
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					57
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					57
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					57

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
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	7	1	162	3	N	1	1	8			210
							1	9									
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	14	1	332	3	N	-0-					210
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	1	1	8			210
							1	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					210
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					210
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	19	1	409	3	N	3	1	8			212
							3	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	83	1	1642	3	N	1	1	8			202
							1	9									
07	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	85	1	1459	3	N	-0-					202
08	2170	N	1249	-0-	-921	-0-	85	1	1163	3	N	1	1	8			202
							1	9									
09	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	84	1	1460	3	N	-0-					202
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					202
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	87	1	2609	3	N	1	1	8			202
							1	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	N	1	1	8			190
							1	9									
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	3	N	-0-					190
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	3	N	-0-					190
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	19	1	403	3	N	-0-					190
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	25	1	559	3	N	-0-					190
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	1	1	8			190
							1	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 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
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					78
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					78
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-					78
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					78
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					78
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			78

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	4	4	8			122
							4	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					122
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					122
11	1230	N	569	-0-	-661	-0-	25	1	543	3	Y	1	1	8			122
							1	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	38	1	905	3	Y	-0-					18
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					18
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					18
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					18
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	Y	-0-					18
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	181	1	1	8	41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	1	8			72

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	175	1			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					154
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	175	1			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	175	1			127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 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
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					85
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					85
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7					92
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	2			N	-0-					92
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					92
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					92

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	1	8			70
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2393	2	51	9	Y	46	1	8			115
08	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	2171	2	14	9	Y	13	1	8			127
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3198	999	2	14	9	Y	13					140
10	3838	X	640	-0-	-3198	-0-	622	2	18	9	Y	16	122	1			34
*11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	473	2	1	9	Y	1					80
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	Y	5					85
08	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	1125	1124	2	1	9	Y	1					86
09	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	2511	1382	2	4	9	Y	4					90
10	3585	X	1074	-0-	-2511	-0-	1068	2	6	9	Y	5	43	1			52
*11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					52

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

06	4080	X	2708	-0-	-1372	-0-	2650	2	58	9	N	53	1	8			107
07	4216	X	3404	-0-	-812	-0-	3302	2	102	9	N	93	172	1	2	8	26
08	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3612	2	57	9	N	52					78
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	2802	2	24	9	N	22	4	8			96
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3469	2	121	9	N	110					206
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3936	2	116	9	N	105	156	1	2	8	153

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5896	2	79	9	N	72	187	1	4	8	138
07	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	6009	2	91	9	N	83	168	1	3	8	50
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	2	64	9	N	58	3	8			105
09	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	4388	2	26	9	N	24	2	8			127
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6513	2	83	9	N	75	157	1			45
11	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	5836	2	146	9	N	133	3	8			175

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

06	4020	X	2979	-0-	-1041	-0-	2969	2	10	9	N	9	1	8			108
07	4154	X	2940	-0-	-1214	-0-	2918	2	22	9	N	20					128
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5054	2	146	9	N	133	185	1	4	8	72
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4232	2	24	9	N	22	2	8			92
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3495	2	133	9	N	121	74	1			139
11	5040	X	2463	-0-	-2577	-0-	2452	2	11	9	N	10					149

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728

06	4770	X	985	-0-	-3785	-0-	959	2	26	9	N	24	1	8			310
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5477	2	81	9	N	74	184	1	3	8	197
08	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4597	2	65	9	N	59	193	1	3	8	60
09	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	4384	2	15	9	N	14	7	8			67
10	5549	X	3488	-0-	-2061	-0-	3452	2	36	9	N	33					100
11	5370	X	3819	-0-	-1551	-0-	3603	2	216	9	N	196	192	1	3	8	101

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

06	3540	X	2476	-0-	-1064	-0-	2468	2	8	9	N	7	1	8			151
07	3658	X	228	-0-	-3430	-0-	225	2	3	9	N	3					154
08	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2975	2	28	9	N	25					179
09	3000	X	1294	-0-	-1706	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			179
10	2573	X	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					179
11	2910	X	116	-0-	-2794	-0-	116	2			N	-0-					179

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 10017 - 12169

06	5280	X	3799	-0-	-1481	-0-	3721	2	78	9	N	71	6	8			232
07	5456	X	3328	-0-	-2128	-0-	3273	2	55	9	N	50	181	1	6	8	95
08	5022	X	3308	-0-	-1714	-0-	3301	2	7	9	N	6	4	8			97
09	4860	X	3767	-0-	-1093	-0-	3749	2	18	9	N	16	8	8			105
10	4154	X	453	-0-	-3701	-0-	453	2			N	-0-					105
11	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	3528	2	44	9	N	40	5	8			140

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	4001	2	7	9	N	6	6	8			194
07	6448	X	3969	-0-	-2479	-0-	3919	2	50	9	N	45	188	1	6	8	45
08	6448	X	2546	-0-	-3902	-0-	2538	2	8	9	N	7	2	8			50
09	6240	X	964	-0-	-5276	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			50
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4996	2	184	9	N	167	102	1	2	8	113
11	4020	X	1778	-0-	-2242	-0-	1765	2	13	9	N	12	2	8			123

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
06	10170	X	9478	-0-	-692	-0-	9265	2	213	9	N	194	174	1	8	8	147
07	10509	X	8240	-0-	-2269	-0-	8090	2	150	9	N	136	192	1	4	8	87
08	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	9488	2	179	9	N	163	170	1	5	8	75
09	9480	X	9417	-0-	-63	-0-	9244	2	173	9	N	157	176	1	9	8	47
10	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8464	2	242	9	N	220	177	1	2	8	88
11	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	8945	2	209	9	N	190	185	1	5	8	88

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
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		154	-0-	154	312	154	2			Y	-0-					15
10	483	N	171	-0-	-312	-0-	171	2			Y	-0-					15
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					75
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					75
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					75
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					75
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					75
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
06	27360	X	24378	-0-	-2982	-0-	23899	2	479	9	N	435	357	1			300
07	27373	X	24694	-0-	-2679	-0-	24223	2	471	9	N	428	536	1			192
08	26536	X	25233	-0-	-1303	-0-	24774	2	459	9	N	417	356	1			253
09	25110	X	24848	-0-	-262	-0-	24423	2	425	9	N	386	532	1			107
10	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25512	2	436	9	N	396	176	1			327
*11	24706	X	24706	-0-	-0-	-0-	24256	2	450	9	N	409	551	1			185

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
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					82
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					82
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	8			82
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					82
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82

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
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	30					33
							33	9									
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	36	2	Y	5	31	1	1	8	6
							6	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14	14	0			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13	13	0			-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	796	2	14	9	N	13	13	0			-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	631	2	26	9	N	24	24	0			-0-
11	1230	N	709	-0-	-521	-0-	677	2	32	9	N	29	29	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					131
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					131
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8			166
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					166
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	589	2	21	9	N	19	158	1			27
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			N	-0-					142
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1108	2	87	9	N	79	176	1			45
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	2	1	9	N	1	1	8			45
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			45
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			45
11	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			N	-0-					45

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

06	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3777	2	111	9	Y	101	1	8			127
08	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3694	2	23	9	Y	21	128	1			20
09	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3369	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3327	2	2	9	Y	2	2	8			20
11	3930	X	3099	-0-	-831	-0-	3099	2			Y	-0-					20

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

06	1800	N	68	-0-	-1732	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					27
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					27
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					27
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3	3	8			26
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			26
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	1947	2	131	9	N	119	3	8			142
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	N	15	127	1	3	8	27
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					87
07	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					87
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	N	66	103	1			50
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					50
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					50

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	992	2	98	9	N	89	1	8			115
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					115
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			115
09	1080	N	625	-0-	-455	-0-	560	2	65	9	N	59	147	1			27
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					27
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

06	660	N	434	-0-	-226	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			102
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					102
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					102
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					102
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	449	2	95	9	N	86	1	8			187
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	2	1	9	N	1	159	1			29

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

06	840	N	818	-0-	-22	-0-	731	2	87	9	N	79					129
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					129
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					129
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					129
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					129
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					129

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	2	8			25
07	3100	N	7365	-0-	4265	4265	7225	2	140	9	N	127	2	8			150
08	3100	N	35732	-0-	32632	36897	34860	2	872	9	N	793	858	1	3	8	82
09	3000	N	16343	-0-	13343	50240	16015	2	328	9	N	298	327	1	1	8	52
10	61025	X	10785	-0-	-50240	-0-	10564	2	221	9	N	201	161	1	2	8	90
*11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11536	2	201	9	N	183	165	1			108

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 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
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					129
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	133	2	17	9	N	15	117	1			27
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					27
09	3000	N	34165	-0-	31165	31165	33244	2	921	9	N	837	705	1	10	8	149
10	91078	X	59913	-0-	-31165	-0-	58419	2	1494	9	N	1358	1415	1	3	8	89
*11	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	48900	2	1177	9	N	1070	1042	1			117

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3706	-0-	706	706	3649	2	57	9	N	52	129	1	2	8	25
07	3100	N	6576	-0-	3476	4182	6068	2	508	9	N	462	344	1	5	8	138
08	3100	N	8463	-0-	5363	9545	8044	2	419	9	N	381	475	1	4	8	40
09	16735	X	7190	-0-	-9545	-0-	6919	2	271	9	N	246	179	1	2	8	105
10	6572	X	4983	-0-	-1589	-0-	4827	2	156	9	N	142	151	1	4	8	92
11	8070	X	626	-0-	-7444	-0-	607	2	19	9	N	17	87	1			22

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 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
06	2250	X	53	-0-	-2197	-0-	53	2			N	-0-					95
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21					21
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	66	2	17	9	Y	15	13	1			2

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
06	592	X	118	-0-	-474	-0-	118	2			N	-0-					38
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					38
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	149 10	1 9	1625	2	N	9	167	1			21
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	113	1	1468	2	N	-0-					21
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	158	1	1776	2	N	-0-					21
09	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	129	1	1328	2	N	-0-					21
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	194	1	1930	2	N	-0-					21
*11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	185	1	2167	2	N	-0-					21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			97
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					97
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	476	2	19	9	N	17					114
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17	36	1			95
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					95
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					95

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			50
07	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3122	2	187	9	N	170	176	1	3	8	41
08	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3228	2	24	9	N	22	3	8			60
09	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			60
10	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3283	2	6	9	N	5	5	8			60
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3024	2	172	9	N	156	158	1			58

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					27
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4066	2	51	9	Y	46	1	8			105
07	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4011	2	37	9	Y	34	121	1	1	8	17
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	4021	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4110	X	3870	-0-	-240	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3854	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	29
11	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3550	2			Y	-0-					29

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3047	-0-	47	564	2980	2	67	9	N	61	3	8			182
07	2862	N	2298	-0-	-564	-0-	2275	2	23	9	N	21	177	1			26
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			26
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					26
10	3627	X	373	-0-	-3254	-0-	373	2			N	-0-					26
11	3060	X	174	-0-	-2886	-0-	174	2			N	-0-					26

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
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	540	1	5819	2	N	68	61	1	10	8	77
							75	9									
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	545	1	5549	2	N	61	9	8			129
							67	9									
08	6200	X	6117	-0-	-83	-0-	544	1	5504	2	N	63	166	1			26
							69	9									
09	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	516	1	5401	2	N	9	9	8			26
							10	9									
10	6634	X	6075	-0-	-559	-0-	552	1	5459	2	N	58	7	8			77
							64	9									
11	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	540	1	5396	2	N	57	57	8			77
							63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	11550 X	11369	-0-	-181	-0-	540 163	1 9	10666	2	Y	148	12	8			177
07	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	548 13	1 9	10988	2	Y	12	155	1	4	8	30
08	11470 X	11295	-0-	-175	-0-	520 67	1 9	10708	2	Y	61	7	8			84
09	11370 X	10632	-0-	-738	-0-	533 95	1 9	10004	2	Y	86	140	1	4	8	26
10	11749 X	10681	-0-	-1068	-0-	558 91	1 9	10032	2	Y	83	7	8			102
11	11370 X	10418	-0-	-952	-0-	540 64	1 9	9814	2	Y	58	139	1			21

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

06	9720 X	6826	-0-	-2894	-0-	557 216	1 9	6053	2	Y	196	178	1			41
07	10044 X	8755	-0-	-1289	-0-	624	1	8131	2	Y	-0-					41
08	10044 X	9108	-0-	-936	-0-	733 139	1 9	8236	2	Y	126	147	1			20
09	9570 X	8664	-0-	-906	-0-	768	1	7896	2	Y	-0-					20
10	9889 X	8234	-0-	-1655	-0-	737 142	1 9	7355	2	Y	129					149
11	8820 X	8014	-0-	-806	-0-	628 9	1 9	7377	2	Y	8	136	1			21

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

06	17070 X	16364	-0-	-706	-0-	16159	2	205	9	N	186	364	1	2	8	54
07	17298 X	16734	-0-	-564	-0-	16524	2	210	9	N	191	162	1	4	8	79
08	17298 X	16869	-0-	-429	-0-	16681	2	188	9	N	171	150	1	5	8	95
09	16680 X	16249	-0-	-431	-0-	16048	2	201	9	N	183	177	1	2	8	99
10	17236 X	16596	-0-	-640	-0-	16409	2	187	9	N	170	159	1	5	8	105
11	16350 X	15586	-0-	-764	-0-	15380	2	206	9	N	187	180	1			112

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	2076	1	6316	2	N	287	355	1			73
							316	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2163	1	6823	2	N	61					134
							67	9									
08	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	2098	1	6282	2	N	90	218	1			6
							99	9									
09	8430	X	6908	-0-	-1522	-0-	1737	1	5134	2	N	34					40
							37	9									
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	2135	1	6589	2	N	221					261
							243	9									
11	8430	X	8418	-0-	-12	-0-	2061	1	6276	2	N	74	159	1			176
							81	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

06	16860	X	16051	-0-	-809	-0-	15664	2	387	9	N	352	541	1			147
07	17422	X	16583	-0-	-839	-0-	16036	2	547	9	N	497	519	1			125
08	17422	X	16628	-0-	-794	-0-	16070	2	558	9	N	507	354	1			278
09	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15402	2	359	9	N	326	363	1			241
10	17081	X	16265	-0-	-816	-0-	15786	2	479	9	N	435	526	1			150
11	16080	X	15624	-0-	-456	-0-	15109	2	515	9	N	468	360	1			258

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

06	4140	X	2866	-0-	-1274	-0-	822	1	2044	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2578	-0-	-1700	-0-	825	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	732	1	3580	2	Y	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	730	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	694	1	4295	2	Y	-0-					-0-
*11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	840	1	4387	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

06	34320	X	32106	-0-	-2214	-0-	32030	2	76	9	N	69	156	1			3
07	35092	X	33283	-0-	-1809	-0-	33279	2	4	9	N	4					7
08	34007	X	32305	-0-	-1702	-0-	32305	2			N	-0-					7
09	32850	X	30819	-0-	-2031	-0-	30810	2	9	9	N	8					15
10	33697	X	31623	-0-	-2074	-0-	31380	2	243	9	N	221	179	1			57
*11	32220	X	30024	-0-	-2196	-0-	29963	2	61	9	N	55					112

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	993	1	6952	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1057	1	6200	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
08	7347	X	5010	-0-	-2337	-0-	795	1	4180	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
09	7320	X	4141	-0-	-3179	-0-	755	1	3325	2	Y	55	52	1			9
							61	9									
10	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	838	1	5106	2	Y	63	56	1			16
							69	9									
11	7320	X	6135	-0-	-1185	-0-	883	1	5196	2	Y	51	62	1			5
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	748	1	3922	2	Y	43	48	1			4
							47	9									
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	695	1	5004	2	Y	40	41	1			3
							44	9									
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	840	1	5828	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	693	1	5398	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	705	1	5102	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
*11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	756	1	4508	2	Y	35	41	1			4
							39	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

06	13830	X	13221	-0-	-609	-0-	13171	2	50	9	N	45					144
07	14291	X	13518	-0-	-773	-0-	13463	2	55	9	N	50	173	1			21
08	14291	X	13441	-0-	-850	-0-	13360	2	81	9	N	74					95
09	13440	X	12737	-0-	-703	-0-	12703	2	34	9	N	31	35	1			91
10	13733	X	12992	-0-	-741	-0-	12936	2	56	9	N	51					142
11	13230	X	12324	-0-	-906	-0-	12288	2	36	9	N	33	165	1			10

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

06	6750	X	3209	-0-	-3541	-0-	708	1	2341	2	Y	145	161	1			12
							160	9									
07	6572	X	3452	-0-	-3120	-0-	747	1	2529	2	Y	160	162	1			10
							176	9									
08	5828	X	4802	-0-	-1026	-0-	798	1	3873	2	Y	119	120	1			9
							131	9									
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	930	1	7154	2	Y	137	125	1			21
							151	9									
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	915	1	7273	2	Y	157	139	1			39
							173	9									
*11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	987	1	6354	2	Y	128	153	1			14
							141	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

06	2190	X	1382	-0-	-808	-0-	470	1	777	2	N	123	177	1			55
							135	9									
07	2263	X	778	-0-	-1485	-0-	216	1	540	2	N	20					75
							22	9									
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	751	1	787	2	N	137	175	1			37
							151	9									
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1274	1	514	2	N	263	176	1			124
							289	9									
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	1327	1	615	2	N	160	176	1			108
							176	9									
11	1620	X	1566	-0-	-54	-0-	907	1	542	2	N	106	179	1			35
							117	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
06	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	1280	1	1934	2	N	46	177	1			31
							51	9									
07	4991	X	2932	-0-	-2059	-0-	1287	1	1604	2	N	37					68
							41	9									
08	4991	X	2988	-0-	-2003	-0-	1373	1	1590	2	N	23					91
							25	9									
09	4830	X	2434	-0-	-2396	-0-	1344	1	1062	2	N	25					116
							28	9									
10	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	1378	1	1170	2	N	24					140
							26	9									
11	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	1343	1	1085	2	N	29	142	1			27
							32	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
06	4170	X	2659	-0-	-1511	-0-	661	1	1944	2	Y	49	55	1			4
							54	9									
07	4309	X	2493	-0-	-1816	-0-	725	1	1707	2	Y	55	55	1			4
							61	9									
08	4309	X	3421	-0-	-888	-0-	643	1	2739	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	787	1	4425	2	Y	57	54	1			9
							63	9									
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	851	1	4929	2	Y	66	59	1			16
							73	9									
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	870	1	4373	2	Y	55	65	1			6
							61	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
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1425	1	11980	2	Y	131	146	1			11
							144	9									
07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	1569	1	11725	2	Y	164	166	1			9
							180	9									
08	12958	X	7809	-0-	-5149	-0-	1409	1	6246	2	Y	140	134	1			15
							154	9									
09	13560	X	6906	-0-	-6654	-0-	1165	1	5594	2	Y	134	128	1			21
							147	9									
10	14012	X	6290	-0-	-7722	-0-	1159	1	4958	2	Y	157	139	1			39
							173	9									
11	13560	X	5477	-0-	-8083	-0-	1215	1	4122	2	Y	127	153	1			13
							140	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1959	-0-	-1041	2244	1912	3	47	9	Y	43	175	1			28
07	3100	N	2102	-0-	-998	1246	2055	3	47	9	Y	43					71
08	3100	N	1965	-0-	-1135	111	1924	3	41	9	Y	37					108
09	2119	N	2008	-0-	-111	-0-	1903	3	105	9	Y	95					203
10	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1767	3	74	9	Y	67					270
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	3	22	9	Y	20					290

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			N	-0-					15
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					15
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					15
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					15
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					32
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					32
09	780	N	553	-0-	-227	-0-	539	3	14	9	N	13					45
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	460	3	14	9	N	13					58
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					58

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	895	-0-	-305	-0-	895	3			Y	-0-					92
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					92
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					92
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					92
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			Y	-0-					92
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

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
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	617	2	7	9	Y	6					13
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	416	2	3	9	Y	3					16
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	425	2	4	9	Y	4					20
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	587	2	4	9	Y	4	15	1			9
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					14
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6					20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

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-

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	243	2	28	9	Y	25					58
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	490	2	37	9	Y	34					92
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	182	2	18	9	Y	16					108
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	432	2	32	9	Y	29	79	1			58
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	183	2	18	9	Y	16					74
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	226	2	28	9	Y	25					99

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	99	2	19	9	Y	17					51
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	127	2	17	9	Y	15					66
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	Y	29					95
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	184	2	23	9	Y	21	70	1			46
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	Y	24					70
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	9	Y	37					107

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	256	-0-	-798	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17602	2	237	9	Y	215	204	1			107
07	17763	X	17075	-0-	-688	-0-	16860	2	215	9	Y	195	171	1			131
08	17763	X	15862	-0-	-1901	-0-	15635	2	227	9	Y	206	222	1			115
09	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	18822	2	210	9	Y	191	232	1			74
10	18445	X	17419	-0-	-1026	-0-	17229	2	190	9	Y	173	159	1			88
*11	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			Y	-0-	88	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6921	2	77	9	Y	70	77	1			9
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7558	2	80	9	Y	73	32	1			50
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7827	2	94	9	Y	85	86	1			49
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7577	2	70	9	Y	64	87	1			26
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10391	2	101	9	Y	92	68	1			50
*11	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13790	2	122	9	Y	111	83	1			78

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	23280	X	20661	-0-	-2619	-0-	20420	2	241	9	Y	219	257	1			96
07	20801	X	18480	-0-	-2321	-0-	18274	2	206	9	Y	187	152	1			131
08	24056	X	17647	-0-	-6409	-0-	17425	2	222	9	Y	202	215	1			118
09	23280	X	18905	-0-	-4375	-0-	18721	2	184	9	Y	167	217	1			68
10	24056	X	18109	-0-	-5947	-0-	17952	2	157	9	Y	143	134	1			77
*11	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24282	2	403	9	Y	366	189	1			254

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

06	26520	X	24665	-0-	-1855	-0-	24581	2	84	9	Y	76	234	1			33
07	27187	X	24778	-0-	-2409	-0-	24662	2	116	9	Y	105	47	1			91
08	25420	X	24168	-0-	-1252	-0-	24082	2	86	9	Y	78	95	1			74
09	24600	X	22927	-0-	-1673	-0-	22826	2	101	9	Y	92	132	1			34
10	25420	X	22930	-0-	-2490	-0-	22853	2	77	9	Y	70	41	1			63
11	24600	X	21226	-0-	-3374	-0-	21124	2	102	9	Y	93	90	1			66

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

06	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	38333	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	38967	X	36032	-0-	-2935	-0-	35899	2	133	9	Y	121	54	1			105
08	36456	X	35209	-0-	-1247	-0-	35110	2	99	9	Y	90	109	1			86
09	35280	X	33253	-0-	-2027	-0-	33136	2	117	9	Y	106	153	1			39
10	36456	X	33877	-0-	-2579	-0-	33788	2	89	9	Y	81	48	1			72
11	35280	X	29939	-0-	-5341	-0-	29826	2	113	9	Y	103	102	1			73

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

06	38400	X	34541	-0-	-3859	-0-	34390	2	151	9	Y	137	221	1			56
07	39680	X	31211	-0-	-8469	-0-	31028	2	183	9	Y	166	77	1			145
08	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	35914	2	162	9	Y	147	151	1			141
09	34590	X	34152	-0-	-438	-0-	33956	2	196	9	Y	178	251	1			68
10	35681	X	34473	-0-	-1208	-0-	34329	2	144	9	Y	131	81	1			118
11	34590	X	31714	-0-	-2876	-0-	31523	2	191	9	Y	174	168	1			124

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

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-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	687	1	4668	3	Y	651	651	1			36
							716	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	982	1	4679	3	Y	679	679	1			36
							747	9									
*08	DLQ G-10		6075	-0-	6075	6075	1002	1	4387	3	Y	624	624	1			36
							686	9									
*09	DLQ G-10		5138	-0-	5138	11213	950	1	3455	3	Y	666	665	1			37
							733	9									
*10	DLQ G-10		3302	-0-	3302	14515	69	1	3037	3	Y	178	199	1			16
							196	9									
11	DLQ G-10		2983	-0-	2983	17498	68	1	2632	3	Y	257	250	1			23
							283	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	727	1	3898	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	967	1	3440	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
*08	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	971	1	3091	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
*09	DLQ G-10		4075	-0-	4075	8199	940	1	3069	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
*10	DLQ G-10		3474	-0-	3474	11673	76	1	3367	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	DLQ G-10		3303	-0-	3303	14976	82	1	3174	3	Y	43	42	1			4
							47	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	249	1	3727	3	Y	69	67	1			3
							76	9									
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	280	1	4095	3	Y	63	65	1			1
							69	9									
*08	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	289	1	4886	3	Y	62	61	1			2
							68	9									
*09	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10595	294	1	4990	3	Y	62	60	1			4
							68	9									
*10	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15766	117	1	4852	3	Y	184	182	1			6
							202	9									
11	DLQ G-10		4685	-0-	4685	20451	117	1	4371	3	Y	179	174	1			11
							197	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	302	1	2104	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	34	406	1	2682	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	2544	406	1	2061	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*09	DLQ G-10		2464	-0-	2464	5008	393	1	2026	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*10	DLQ G-10		2525	-0-	2525	7533	55	1	2441	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
11	DLQ G-10		2283	-0-	2283	9816	56	1	2185	3	Y	38	37	1			3
							42	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		135	-0-	135	316	3	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	331	15	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					151
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	3	2	9	Y	2					153
08	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			Y	-0-					153
09	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	3			Y	-0-					153
10	2635	N	1020	-0-	-1615	-0-	1020	3			Y	-0-					153
11	2460	N	2061	-0-	-399	-0-	2061	3			Y	-0-					153

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	22	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	15	1	946	3	N	92	190	1			118
							101	9									
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	20	1	1118	3	N	106	178	1			46
							117	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1164	3	N	100					146
							110	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	22	1	1158	3	N	114	185	1			75
							125	9									
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	21	1	1068	3	N	96					171
							106	9									
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	21	1	1093	3	N	130	185	1			116
							143	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
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	3	N	269	329	1			97
							296	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	3	N	291	171	1			217
							320	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	23	1	1215	3	N	263	354	1			126
							289	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	25	1	1229	3	N	286	176	1			236
							315	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	3	N	285	337	1			184
							314	9									
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	18	1	1133	3	N	240	178	1			246
							264	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	343	376	1			156
							377	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	1815	3	N	312	377	1			91
							343	9									
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	32	1	1649	3	N	207	190	1			108
							228	9									
09	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	35	1	1820	3	N	282	185	1			205
							310	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	39	1	1936	3	N	306	377	1			134
							337	9									
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	319	380	1			73
							351	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	27	1	1638	3	N	-0-					68
07	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	29	1	1721	3	N	-0-					68
08	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	29	1	1494	3	N	-0-					68
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	28	1	1425	3	N	-0-					68
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	29	1	1430	3	N	-0-					68
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	27	1	1411	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

06	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	15	1	965	3	N	223	182	1			95
							245	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	18	1	1045	3	N	236	171	1			160
							260	9									
08	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	20	1	1075	3	N	213	286	1			87
							234	9									
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	16	1	844	3	N	196	173	1			110
							216	9									
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	13	1	648	3	N	206	178	1			138
							227	9									
11	1290	N	784	-0-	-506	-0-	12	1	632	3	N	127	128	1			137
							140	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	1	1	9	N	1					54
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	1	1	9	N	1					55
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	747	1	22	9	N	20					75
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					75

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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	9	N	13					81
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	1	14	9	N	13					94
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	1	1	9	N	1					95
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	N	1					96
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	1	1	9	N	1					97
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					97

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
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	1	14	9	N	13					114
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	1	22	9	N	20					134
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	1	11	9	N	10					144
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2120	1	77	9	N	70	184	1			30
10	3100	N	3498	-0-	398	398	3486	1	12	9	N	11					41
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					41

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	521	1	5145	3	Y	213	211	1			10
							234	9									
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	534	1	4800	3	Y	210	212	1			8
							231	9									
*08	DLQ	G-10	5801	-0-	5801	5801	539	1	5150	3	Y	102	100	1			10
							112	9									
*09	DLQ	G-10	4861	-0-	4861	10662	465	1	4291	3	Y	95	99	1			6
							105	9									
*10	DLQ	G-10	5140	-0-	5140	15802	118	1	4884	3	Y	125	127	1			4
							138	9									
11	DLQ	G-10	4230	-0-	4230	20032	107	1	4002	3	Y	110	107	1			7
							121	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	353	1	1680	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	280	1	1284	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	371	1	1838	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*09	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4374	387	1	1746	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*10	DLQ G-10		1892	-0-	1892	6266	40	1	1802	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
11	DLQ G-10		1865	-0-	1865	8131	44	1	1777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	101	2	10	9	N	9					140
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					147
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3					155
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	43	2	3	9	N	3					158
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	43	2	2	9	N	2					160

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
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					75
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	154	2	2	9	N	2					77
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					79
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	156	2	20	9	N	18					97
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	N	2					99
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					102

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
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8	160	1			11
07	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	1256	2	13	9	N	12					23
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1145	2	14	9	N	13					36
09	1710	X	1542	-0-	-168	-0-	1505	2	37	9	N	34					70
10	1767	X	713	-0-	-1054	-0-	695	2	18	9	N	16					86
11	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	1178	2	26	9	N	24					110

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					14
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					14
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					14
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6314	3	N	58					255
							64	9									
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	197	1	11277	3	N	61	197	1			119
							67	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					119
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					119
10	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	242	1	11964	3	N	82					201
							90	9									
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					201

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
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	1					25
							1	9									
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	47	1	2642	3	N	2					27
							2	9									
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	54	1	2793	3	N	-0-					27
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	53	1	2708	3	N	-0-					27
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2743	3	N	-0-					27
*11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	51	1	2533	3	N	-0-					27

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
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			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

06	1862	S	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	N	-0-					19
07	909	S	909	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	57					76
							63	9									
08	797	S	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	-0-					76
09	480	S	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-					76
10	1372	S	1372	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	2	N	-0-					76
*11	2984	S	2984	-0-	-0-	-0-	234	1	2750	2	N	-0-					76

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	24	1	1492	3	N	-0-					95
07	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	27	1	1528	3	N	-0-					95
08	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	31	1	1613	3	N	-0-					95
09	1950	X	1488	-0-	-462	-0-	28	1	1460	3	N	-0-					95
10	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	30	1	1505	3	N	-0-					95
11	1590	X	1439	-0-	-151	-0-	28	1	1411	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2748	1	1	9	N	1					125
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	1			N	-0-					125
08	2976	X	1027	-0-	-1949	-0-	1026	1	1	9	N	1					126
09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2381	1	1	9	N	1					127
10	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	1571	1	1	9	N	1					128
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					128

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	25	1	1394	3	Y	31	31	1			2
						34	9									
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	3	Y	33	33	1			2
						36	9									
*08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	29	1	1200	3	Y	30	30	1			2
						33	9									
*09	DLQ G-10	1265	-0-	1265	2527	29	1	1201	3	Y	32	32	1			2
						35	9									
*10	DLQ G-10	1352	-0-	1352	3879	30	1	1305	3	Y	15	16	1			1
						17	9									
11	DLQ G-10	1272	-0-	1272	5151	32	1	1212	3	Y	25	24	1			2
						28	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195	1	9429	3	Y	98	96	1			4
							108	9									
07	11873	X	9415	-0-	-2458	-0-	238	1	9077	3	Y	91	93	1			2
							100	9									
*08	DLQ	G-10	10028	-0-	10028	10028	219	1	9712	3	Y	88	87	1			3
							97	9									
*09	DLQ	G-10	9021	-0-	9021	19049	212	1	8712	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
*10	DLQ	G-10	8746	-0-	8746	27795	204	1	8439	3	Y	94	96	1			3
							103	9									
11	DLQ	G-10	8230	-0-	8230	36025	212	1	7912	3	Y	96	93	1			6
							106	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

06	12450	X	9521	-0-	-2929	-0-	189	1	9191	3	Y	128	126	1			5
							141	9									
07	11811	X	9539	-0-	-2272	-0-	240	1	9169	3	Y	118	121	1			2
							130	9									
*08	DLQ	G-10	8501	-0-	8501	8501	183	1	8191	3	Y	115	113	1			4
							127	9									
*09	DLQ	G-10	136	-0-	136	8637	9	3	127	9	Y	115	112	1			7
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-	7	1			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	1			1
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	1			1
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	16	1			1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6441	-0-	-159	-0-	130	1	6254	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
07	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	169	1	6418	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*08	DLQ G-10		6980	-0-	6980	6980	153	1	6775	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*09	DLQ G-10		6031	-0-	6031	13011	142	1	5838	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
*10	DLQ G-10		6552	-0-	6552	19563	153	1	6333	3	Y	60	61	1			2
							66	9									
11	DLQ G-10		6519	-0-	6519	26082	169	1	6280	3	Y	64	62	1			4
							70	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	82	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	74	1	771	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	99	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	2					13
							2	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	816	2	Y	1					14
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	2					16
							2	9									
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	66	1	853	2	Y	2					18
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	1					19
							1	9									
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	60	1	777	2	Y	1	14	1			6
							1	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

06	2550	X	173	-0-	-2377	-0-	112	2	61	9	N	55	192	1			149
07	2635	X	139	-0-	-2496	-0-	76	2	63	9	N	57					206
08	775	X	324	-0-	-451	-0-	233	1	91	9	N	83					289
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2242	2	19	9	N	17					306
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					306
*11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6371	2	251	9	N	228	190	1			344

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	870	N	499	-0-	-371	-0-	499	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	835	-0-	-215	-0-	234 28	1 9	573	2	Y	25					102
07	1147	N	159	-0-	-988	-0-	54	1	105	2	Y	-0-					102
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	210	1	441	2	Y	-0-					102
09	840	N	11	-0-	-829	-0-	3	2	8	9	Y	7	82	1			27
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27

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
06	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	120	1	1303	2	N	-0-					27
07	1891	X	555	-0-	-1336	-0-	40	1	515	2	N	-0-					27
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					27
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	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
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-

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

06	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	1888	1	7	9	N	6					190
07	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1845	1	4	9	N	4					194
08	2077	X	1264	-0-	-813	-0-	1262	1	2	9	N	2					196
09	2010	X	1741	-0-	-269	-0-	1735	1	6	9	N	5					201
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	1	4	9	N	4					205
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					205

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2044	1	12	9	N	11					40
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2161	1	13	9	N	12					52
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2332	1	15	9	N	14					66
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2232	1	20	9	N	18					84
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2145	1	124	9	N	113	173	1			24
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					24

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	524	3			Y	-0-					10
07	651	N	32	-0-	-619 B	-0-	32	3			Y	-0-					10
08	589	N	17	-0-	-572 B	-0-	17	3			Y	-0-					10
09	510	N	7	-0-	-503 B	-0-	7	3			Y	-0-					10
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-					10
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			Y	-0-					10

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
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			Y	-0-					109
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	8			109
08	682	N	346	-0-	-336 B	-0-	346	3			Y	-0-					109
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	3			Y	-0-					109
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			Y	-0-					109
*11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			Y	-0-					109

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
06	1440	N	283	-0-	-1157 B	-0-	283	3			Y	-0-					104
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					104
08	1612	N	683	-0-	-929 B	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	8			104
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1	1	8			104
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
*11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			Y	-0-					104

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
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			Y	-0-					2
07	930	N	705	-0-	-225 B	-0-	705	3			Y	-0-					2
08	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	3			Y	-0-					2
09	810	N	722	-0-	-88 B	-0-	722	3			Y	-0-					2
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-					2
11	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	3			Y	-0-					2

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
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-					1
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	128	3			Y	-0-					1
08	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			Y	-0-					1
09	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					1
*11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			Y	-0-					1

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
06	390	N	265	-0-	-125 B	-0-	265	3			Y	-0-					13
07	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			Y	-0-					13
08	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			Y	-0-					13
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			Y	-0-					13
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			Y	-0-					13
*11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			Y	-0-					13

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
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-					41
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1847	3	1	9	Y	1	1	8			41
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1649	3	2	9	Y	2	2	8			41
09	1590	N	1463	-0-	-127 B	-0-	1461	3	2	9	Y	2	2	8			41
10	1643	N	1345	-0-	-298 B	-0-	1343	3	2	9	Y	2					43
11	1590	N	453	-0-	-1137 B	-0-	433	3	20	9	Y	18					61

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	3			Y	-0-					2
07	248	N	95	-0-	-153 B	-0-	95	3			Y	-0-					2
08	248	N	54	-0-	-194 B	-0-	54	3			Y	-0-					2
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-					2
*11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			Y	-0-					2

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
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			Y	-0-					5
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			Y	-0-					5
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			Y	-0-					5
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					5
*11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	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
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			Y	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			Y	-0-					3
08	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			Y	-0-					3
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					3
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			Y	-0-					3
*11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			Y	-0-					25
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-					25
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			Y	-0-					25
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					25
10	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			Y	-0-					25
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			Y	-0-					25

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
06	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			Y	-0-					20
07	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			Y	-0-					20
08	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			Y	-0-					20
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-					20
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			Y	-0-					20
*11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					20

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
06	990	N	627	-0-	-363 B	-0-	627	3			Y	-0-					58
07	899	N	482	-0-	-417 B	-0-	472	3	10	9	Y	9					67
08	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	563	3	2	9	Y	2	2	8			67
09	630	N	467	-0-	-163 B	-0-	466	3	1	9	Y	1	1	8			67
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	586	3	6	9	Y	5					72
*11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	799	3	18	9	Y	16					88

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2430	X	1051	-0-	-1379 B	-0-	1038	3	13	9	Y	12					131
07	2170	X	789	-0-	-1381 B	-0-	778	3	11	9	Y	10	1	8			140
08	2108	X	1158	-0-	-950 B	-0-	1154	3	4	9	Y	4	4	8			140
09	1590	X	854	-0-	-736 B	-0-	852	3	2	9	Y	2	2	8			140
10	1643	X	1270	-0-	-373 B	-0-	1235	3	35	9	Y	32					172
*11	1727	X	1727	-0-	-0- B	-0-	1677	3	50	9	Y	45					217

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	394	-0-	-206	B	-0-	388	2	6	9	N	5					147
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	640	2	6	9	N	5					152
08	651	N	481	-0-	-170	B	-0-	475	2	6	9	N	5					157
09	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	431	2	6	9	N	5					162
10	651	N	469	-0-	-182	B	-0-	455	2	14	9	N	13					175
*11	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	540	2	6	9	N	5					180

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	57	7			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - 07/18/17

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	674	2	2	9	N	2					167
07	744	N	534	-0-	-210	B	-0-	520	2	14	9	N	13					180
08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					180
09	690	N	382	-0-	-308	B	-0-	373	2	9	9	N	8					188
10	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					188
11	720	N	640	-0-	-80	B	-0-	640	2			N	-0-					188

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

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
06	720	N	604	-0-	-116	B	-0-	571	2	33	9	N	30					205
07	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	907	2	3	9	N	3	175	1			33
08	930	N	727	-0-	-203	B	-0-	727	2			N	-0-					33
09	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2			N	-0-					33
10	899	N	895	-0-	-4	B	-0-	895	2			N	-0-					33
*11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					33

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

06	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2			N	-0-					28
07	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	2			N	-0-					28
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	161	2	10	9	N	9					37
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					37
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					37
*11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					37

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					80
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					80
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					80
09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					80
10	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	2			N	-0-					80
11	600	N	147	-0-	-453	B	-0-	147	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

06	2550	X	2465	-0-	-85	B	-0-	2465	2			N	-0-					20
07	2774	X	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	2			N	-0-					20
08	2697	X	2541	-0-	-156	B	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			20
09	2610	X	2338	-0-	-272	B	-0-	2338	2			N	-0-					20
10	2759	X	2095	-0-	-664	B	-0-	2007	2	88	9	N	80					100
11	2670	X	2534	-0-	-136	B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			100

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					89
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					89
08	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	791	2			N	-0-					89
09	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					89
10	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					89
11	780	N	720	-0-	-60	B	-0-	720	2			N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

06	1980	N	1899	-0-	-81	B	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	8			155
07	2015	N	1848	-0-	-167	B	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1922	N	1809	-0-	-113	B	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			155
09	1890	N	1750	-0-	-140	B	-0-	1750	2			N	-0-					155
10	1860	N	1812	-0-	-48	B	-0-	1779	2	33	9	N	30	158	1			27
11	1740	N	1695	-0-	-45	B	-0-	1695	2			N	-0-					27

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

06	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	1	9	N	1	1	8			27
07	2170	N	2070	-0-	-100	B	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2046	N	1795	-0-	-251	B	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			27
09	1980	N	1778	-0-	-202	B	-0-	1778	2			N	-0-					27
10	2077	N	1821	-0-	-256	B	-0-	1821	2			N	-0-					27
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	2			N	-0-					27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

06	450	N	408	-0-	-42	B	-0-	408	2			N	-0-					27
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					27
08	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	421	2			N	-0-					27
09	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	2			N	-0-					27
10	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2			N	-0-					27
11	420	N	367	-0-	-53	B	-0-	367	2			N	-0-					27

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

06	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2			N	-0-					107
07	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1736	N	1508	-0-	-228	B	-0-	1507	2	1	9	N	1	1	8			107
09	1620	N	1500	-0-	-120	B	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			107
10	1612	N	1597	-0-	-15	B	-0-	1597	2			N	-0-					107
11	1470	N	1414	-0-	-56	B	-0-	1414	2			N	-0-					107

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

06	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					94
07	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			94
08	744	N	732	-0-	-12	B	-0-	732	2			N	-0-					94
09	870	N	664	-0-	-206	B	-0-	664	2			N	-0-					94
10	837	N	679	-0-	-158	B	-0-	679	2			N	-0-					94
*11	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					94

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

06	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	948	2	504	9	N	458	458	0			-0-
07	1519	N	992	-0-	-527	B	-0-	516	2	476	9	N	433	433	0			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1053	2	457	9	N	415	415	0			-0-
09	1440	N	1108	-0-	-332	B	-0-	659	2	449	9	N	408	408	0			-0-
10	992	N	730	-0-	-262	B	-0-	492	2	238	9	N	216	216	0			-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107	B	-0-	954	2	409	9	N	372	372	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	2			N	-0-					107
07	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					107
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					107
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					107
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	2	N	-0-					107
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	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
06	2190	X	1592	-0-	-598 B	-0-	1564	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	2139	X	1391	-0-	-748 B	-0-	1366	2	25	9	N	23	23	0			-0-
08	2139	X	1734	-0-	-405 B	-0-	1710	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	2070	X	1467	-0-	-603 B	-0-	1443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
10	1891	X	1499	-0-	-392 B	-0-	1486	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1680	X	1179	-0-	-501 B	-0-	1170	2	9	9	N	8	8	0			-0-

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
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	444	2	174	9	N	158	158	0			-0-
07	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	343	2	165	9	N	150	150	0			-0-
08	713	N	562	-0-	-151 B	-0-	405	2	157	9	N	143	143	0			-0-
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	478	2	155	9	N	141	141	0			-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	463	2	55	9	N	50	50	0			-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	462	2	48	9	N	44	44	0			-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
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					35
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	2	1	450	2	N	-0-					35
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					35
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	9	1	303	2	N	-0-					35
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 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
06	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	2			N	-0-					80
07	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2			N	-0-					80
08	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	1154	2			N	-0-					80
09	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					80
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					80
*11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					80

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
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					84
07	1147	N	1034	-0-	-113 B	-0-	1034	2			N	-0-					84
08	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	854	2			N	-0-					84
09	1020	N	463	-0-	-557 B	-0-	463	2			N	-0-					84
10	1023	N	610	-0-	-413 B	-0-	610	2			N	-0-					84
11	840	N	446	-0-	-394 B	-0-	446	2			N	-0-					84

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
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					27
07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					27
08	1240	N	863	-0-	-377 B	-0-	863	2			N	-0-					27
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					27
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					27
11	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	747	2			N	-0-					27

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
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	19	1	1301	2	N	-0-					65
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	17	1	922	2	N	-0-					65
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	3	1	1000	2	N	-0-					65
09	1320	N	938	-0-	-382 B	-0-	17	1	921	2	N	-0-					65
10	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	25	1	811	2	N	-0-					65
11	960	N	802	-0-	-158 B	-0-	802	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
06	2730	X	2244	-0-	-486 B	-0-	2211	2	33	9	N	30					100
07	2356	X	1820	-0-	-536 B	-0-	1820	2			N	-0-					100
08	2790	X	1442	-0-	-1348 B	-0-	1442	2			N	-0-					100
09	2700	X	16	-0-	-2684 B	-0-	16	2			N	-0-					100
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					100
11	1410	N	16	-0-	-1394 B	-0-	16	2			N	-0-					100

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7589	-0-	-841 B	-0-	7588	2	1	9	N	1	1	8			25
07	8184	X	7052	-0-	-1132 B	-0-	7050	2	2	9	N	2	2	8			25
08	8246	X	6063	-0-	-2183 B	-0-	6063	2			N	-0-					25
09	7980	X	7201	-0-	-779 B	-0-	7115	2	86	9	N	78	3	8			100
10	8246	X	6889	-0-	-1357 B	-0-	6888	2	1	9	N	1	1	8			100
11	7590	X	6480	-0-	-1110 B	-0-	6479	2	1	9	N	1	1	8			100

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
06	1020	N	829	-0-	-191 B	-0-	810	2	19	9	N	17					197
07	992	N	437	-0-	-555 B	-0-	436	2	1	9	N	1					198
08	1023	N	605	-0-	-418 B	-0-	601	2	4	9	N	4					202
09	840	N	401	-0-	-439 B	-0-	398	2	3	9	N	3					205
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	429	2	8	9	N	7					212
*11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	858	2	7	9	N	6					218

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					79
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					79
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					79
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-					79
10	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					79
11	780	N	684	-0-	-96 B	-0-	684	2			N	-0-					79

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
06	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					15
07	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					15
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					15
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					15
*11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					15

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
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	327	3	3	9	N	3					143
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					143
08	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	3			N	-0-					143
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	272	3	6	9	N	5					148
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	206	3	10	9	N	9					157
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	N	12					169

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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					63
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	179	3	4	9	N	4					67
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					68
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					68
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					70
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10					80

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
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-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	82					145
							90	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	84	1	2845	2	N	61	178	1			28
							67	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2795	2	N	75					103
							83	9									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	49	1	2387	2	N	69					172
							76	9									
*10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	71	1	2426	2	N	81	172	1			81
							89	9									
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	68	1	2331	2	N	82					163
							90	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	201	152	1			155
							221	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	176	285	1			46
							194	9									
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	23	1	789	2	N	149	155	1			40
							164	9									
09	1020	N	823	-0-	-197	-0-	12	1	567	2	N	222	145	1			117
							244	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	826	2	N	204	151	1			170
							224	9									
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	N	143	294	1			19
							157	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	4	39	9	N	35	164	1			163
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	312	4	44	9	N	40					203
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	310	4	50	9	N	45					248
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	300	4	46	9	N	42					290
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	4	51	9	N	46	166	1			170
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	300	4	53	9	N	48					218

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

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

06	0 N	-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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

06	T. A.	-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-

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

06	T. A.	-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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-